

*Estados Financieros Intermedios*

**EMPRESA ELECTRICA ATACAMA S.A.**

*Santiago, Chile*

*30 de septiembre de 2017 y 2016*



EMPRESA ELECTRICA ATACAMA S.A.

ESTADOS FINANCIEROS  
INTERMEDIO

(Expresados en miles de pesos chilenos)  
Correspondientes a los períodos terminados al  
30 de septiembre de 2017 y 2016

## **Informe del Auditor Independiente**

Señores  
Accionistas y Directores  
Empresa Eléctrica de Atacama S.A.

Hemos efectuado una auditoría a los estados financieros intermedios adjuntos de Empresa Eléctrica de Atacama S.A., que comprenden el estado de situación financiera intermedio al 30 de septiembre de 2017, y los correspondientes estados intermedios de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por los períodos de nueve y tres meses terminados el 30 de septiembre de 2017 y 2016 y las correspondientes notas a los estados financieros intermedios.

### **Responsabilidad de la Administración por los estados financieros intermedios**

La Administración es responsable por la preparación y presentación razonable de estos estados financieros intermedios de acuerdo con NIC 34 "Información Financiera Intermedia" incorporada en las Normas Internacionales de Información Financiera. Esta responsabilidad incluye el diseño, implementación y mantención de un control interno pertinente para la preparación y presentación razonable de estados financieros intermedios que estén exentos de representaciones incorrectas significativas, ya sea debido a fraude o error.

### **Responsabilidad del auditor**

Nuestra responsabilidad consiste en expresar una opinión sobre estos estados financieros intermedios a base de nuestra auditoría. Efectuamos nuestra auditoría de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en Chile. Tales normas requieren que planifiquemos y realicemos nuestro trabajo con el objeto de lograr un razonable grado de seguridad que los estados financieros intermedios están exentos de representaciones incorrectas significativas.

Una auditoría comprende efectuar procedimientos para obtener evidencia de auditoría sobre los montos y revelaciones en los estados financieros intermedios. Los procedimientos seleccionados dependen del juicio del auditor, incluyendo la evaluación de los riesgos de representaciones incorrectas significativas de los estados financieros intermedios, ya sea debido a fraude o error. Al efectuar estas evaluaciones de los riesgos, el auditor considera el control interno pertinente para la preparación y presentación razonable de los estados financieros intermedios de la entidad con el objeto de diseñar procedimientos de auditoría que sean apropiados en las circunstancias, pero sin el propósito de expresar una opinión sobre la efectividad del control interno de la entidad. En consecuencia, no expresamos tal tipo de opinión. Una auditoría incluye, también, evaluar lo apropiadas que son las políticas de contabilidad utilizadas y la razonabilidad de las estimaciones contables significativas efectuadas por la Administración, así como una evaluación de la presentación general de los estados financieros intermedios.

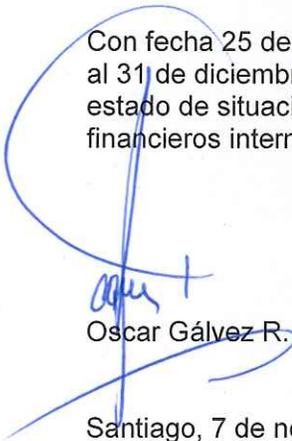
Consideramos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido es suficiente y apropiada para proporcionarnos una base para nuestra opinión de auditoría.

### **Opinión**

En nuestra opinión, los mencionados estados financieros intermedios presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de Empresa Eléctrica de Atacama S.A. al 30 de septiembre de 2017 y los resultados de sus operaciones y los flujos de efectivo por los períodos de nueve y tres meses terminados el 30 de septiembre de 2017 y 2016 de acuerdo con NIC 34 "Información Financiera Intermedia" incorporada en las Normas Internacionales de Información Financiera.

### **Estado de Situación Financiera al 31 de diciembre de 2016**

Con fecha 25 de enero de 2017, emitimos una opinión sin salvedades sobre los estados financieros al 31 de diciembre de 2016 y 2015 de Empresa Eléctrica de Atacama S.A. en los cuales se incluye el estado de situación financiera al 31 de diciembre de 2016 que se presenta en los estados financieros intermedios adjuntos, además de sus correspondientes notas.



Oscar Gálvez R.

EY Audit SpA.

Santiago, 7 de noviembre de 2017

# CONTENIDO

## I. ESTADOS FINANCIEROS.

ESTADO INTERMEDIO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO.

Activos.

Patrimonio y pasivos.

ESTADO INTERMEDIO DE RESULTADOS POR FUNCION.

ESTADO INTERMEDIO DE RESULTADOS INTEGRAL.

ESTADO INTERMEDIO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO.

ESTADO INTERMEDIO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO.

## II. NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS.

M\$ Miles de pesos chilenos.  
CL \$ Pesos chilenos.

Estados Financieros Intermedios

**EMPRESA ELECTRICA ATACAMA S.A.**

30 de septiembre de 2017 y 2016

EMPRESA ELECTRICA ATACAMA S.A.  
 ESTADO INTERMEDIO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO  
 Al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016.  
 (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ACTIVOS	Nota	30-09-2017 M\$	31-12-2016 M\$
<b>ACTIVOS CORRIENTES</b>			
Efectivo y equivalentes al efectivo.	6	448	76.188
Otros activos no financieros.	10	11.638	11.300
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	7	17.894.401	15.826.234
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	8	294.035	155.553
Activos por impuestos.	9	1.030.967	1.225.480
<b>Total activos corrientes</b>		<b>19.231.489</b>	<b>17.294.755</b>
<b>ACTIVOS NO CORRIENTES</b>			
Cuentas por cobrar.	7	41.882	78.938
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	11	16.347	16.365
Propiedades, planta y equipo.	12	38.580.062	36.363.045
<b>Total activos no corrientes</b>		<b>38.638.291</b>	<b>36.458.348</b>
<b>TOTAL ACTIVOS</b>		<b>57.869.780</b>	<b>53.753.103</b>

EMPRESA ELECTRICA ATACAMA S.A.  
ESTADO INTERMEDIO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO  
Al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016.  
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	30-09-2017 M\$	31-12-2016 M\$
<b>PASIVOS CORRIENTES</b>			
Otros pasivos financieros.	15	9.347.296	523.717
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	16	11.351.208	8.388.900
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	8	3.092.409	1.765.293
Otras provisiones.	17	330.311	438.745
Otros pasivos no financieros.	19	172.980	216.718
<b>Total pasivos corrientes</b>		<b>24.294.204</b>	<b>11.333.373</b>
<b>PASIVOS NO CORRIENTES</b>			
Otros pasivos financieros.	15	14.977.686	23.805.995
Cuentas por pagar.	16	57.832	57.030
Pasivo por impuestos diferidos.	14	1.240.181	1.295.302
Provisiones por beneficios a los empleados.	18	1.062.993	1.090.693
<b>Total pasivos no corrientes</b>		<b>17.338.692</b>	<b>26.249.020</b>
<b>TOTAL PASIVOS</b>		<b>41.632.896</b>	<b>37.582.393</b>
<b>PATRIMONIO</b>			
Capital emitido.	20	3.770.030	3.770.030
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	20	7.082.240	6.617.542
Primas de emisión.	20	626.636	626.636
Otras reservas.	20	4.757.978	5.156.502
<b>Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.</b>		<b>16.236.884</b>	<b>16.170.710</b>
<b>Total patrimonio</b>		<b>16.236.884</b>	<b>16.170.710</b>
<b>TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS</b>		<b>57.869.780</b>	<b>53.753.103</b>

EMPRESA ELECTRICA ATACAMA S.A.

ESTADO INTERMEDIO DE RESULTADOS POR FUNCION

Por los períodos de nueve y tres meses terminados al 30 de septiembre de 2017 y 2016.

(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	del	01-01-2017	01-01-2016	01-07-2017	01-07-2016
	al	30-09-2017	30-09-2016	30-09-2017	30-09-2016
	Nota	M\$	M\$	M\$	M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	21	49.376.238	50.992.644	15.603.395	16.678.378
Costo de ventas	22	(43.485.319)	(43.486.582)	(14.326.451)	(11.648.140)
<b>Ganancia bruta</b>		<b>5.890.919</b>	<b>7.506.062</b>	<b>1.276.944</b>	<b>5.030.238</b>
Otros ingresos, por función.	21	37.736	32.684	15.328	13.370
Gasto de administración.	22	(5.036.466)	(6.664.102)	(1.770.021)	(3.864.253)
Otras ganancias (pérdidas).	22	181.249	457.844	213.157	364.059
<b>Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.</b>		<b>1.073.438</b>	<b>1.332.488</b>	<b>(264.592)</b>	<b>1.543.414</b>
Ingresos financieros.	23	46.033	43.757	15.427	10.785
Costos financieros.	23	(959.119)	(1.262.499)	(315.274)	(372.137)
Resultados por unidades de reajuste.	23	2.394	50.554	102	3.934
<b>Ganancia (pérdida) antes de impuesto</b>		<b>162.746</b>	<b>164.300</b>	<b>(564.337)</b>	<b>1.185.996</b>
Gasto por impuestos a las ganancias.	24	(59.106)	118.505	103.227	(137.887)
<b>Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas.</b>		<b>103.640</b>	<b>282.805</b>	<b>(461.110)</b>	<b>1.048.109</b>
<b>Ganancia (pérdida)</b>		<b>103.640</b>	<b>282.805</b>	<b>(461.110)</b>	<b>1.048.109</b>
<b>Ganancia (pérdida) atribuible a</b>					
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.		103.640	282.805	(461.110)	1.048.109
<b>Ganancia (pérdida)</b>		<b>103.640</b>	<b>282.805</b>	<b>(461.110)</b>	<b>1.048.109</b>
<b>Ganancias por acción</b>					
<b>Ganancia por acción básica y diluida (\$ por acción)</b>					
Ganancia (pérdida) por acción básica en operaciones continuadas.	25	16,95	46,24	(75,40)	171,39
<b>Ganancia (pérdida) por acción básica.</b>	<b>25</b>	<b>16,95</b>	<b>46,24</b>	<b>(75,40)</b>	<b>171,39</b>
<b>Cantidad de acciones</b>		<b>6.115.498</b>	<b>6.115.498</b>	<b>6.115.498</b>	<b>6.115.498</b>

EMPRESA ELECTRICA ATACAMA S.A.

ESTADO INTERMEDIO DE RESULTADOS INTEGRAL

Por los períodos de nueve y tres meses terminados al 30 de septiembre de 2017 y 2016.

(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DEL RESULTADO INTEGRAL	del	01-01-2017	01-01-2016	01-07-2017	01-07-2016
	al	30-09-2017	30-09-2016	30-09-2017	30-09-2016
	Nota	M\$	M\$	M\$	M\$
Ganancia (pérdida)		103.640	282.805	(461.110)	1.048.109
Componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos					
Otro resultado integral, antes de impuestos, ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos.	20.8	(47.444)	96.314	48.727	0
Otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos		(47.444)	96.314	48.727	0
Impuesto a las ganancias relacionado con componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán a resultado del período					
Impuesto a las ganancias relacionado con planes de beneficios definidos de otro resultado integral	20.8	12.810	(26.005)	(13.156)	0
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del período		12.810	(26.005)	(13.156)	0
Otro resultado integral		(34.634)	70.309	35.571	0
Tot al resultado integral		69.006	353.114	(425.539)	1.048.109
Resultado integral atribuible a					
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora.		69.006	353.114	(425.539)	1.048.109
Tot al resultado integral		69.006	353.114	(425.539)	1.048.109

EMPRESA ELECTRICA ATACAMA S.A.  
 ESTADO INTERMEDIO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO  
 Por los períodos de nueve meses terminados al 30 de septiembre de 2017 y 2016.  
 (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido	Primas de emisión	Reservas			Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio	
			Superávit de revaluación	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Total reservas		Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Patrimonio total
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Patrimonio al comienzo del ejercicio al 1 de enero de 2017	3.770.030	626.636	4.974.428	182.074	5.156.502	6.617.542	16.170.710	16.170.710
Patrimonio reexpresado	3.770.030	626.636	4.974.428	182.074	5.156.502	6.617.542	16.170.710	16.170.710
Cambios en patrimonio								
Resultado integral								
Ganancia (pérdida)		0				103.640	103.640	103.640
Otro resultado integral		0	0	(34.634)	(34.634)		(34.634)	(34.634)
Total resultado integral	0	0	0	(34.634)	(34.634)	103.640	69.006	69.006
Dividendos.		0			0	(2.832)	(2.832)	(2.832)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios, patrimonio.	0	0	(363.890)	0	(363.890)	363.890	0	0
Total incremento (disminución) en el patrimonio	0	0	(363.890)	(34.634)	(398.524)	464.698	66.174	66.174
Patrimonio al final del ejercicio al 30 de septiembre de 2017	3.770.030	626.636	4.610.538	147.440	4.757.978	7.082.240	16.236.884	16.236.884

EMPRESA ELECTRICA ATACAMA S.A.  
 ESTADO INTERMEDIO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO  
 Por los períodos de nueve meses terminados al 30 de septiembre de 2017 y 2016.  
 (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido	Primas de emisión	Reservas			Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio	
			Superavit de revaluación	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Total reservas		Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Patrimonio total
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Patrimonio al comienzo del ejercicio al 1 de enero de 2016	3.770.030	626.636	5.429.077	229.864	5.658.941	5.843.571	15.899.178	15.899.178
Patrimonio reexpresado	3.770.030	626.636	5.429.077	229.864	5.658.941	5.843.571	15.899.178	15.899.178
Cambios en patrimonio								
Resultado integral								
Ganancia (pérdida)		0				282.805	282.805	282.805
Otro resultado integral		0	0	70.309	70.309		70.309	70.309
Total resultado integral	0	0	0	70.309	70.309	282.805	353.114	353.114
Dividendos.					0	(1.276)	(1.276)	(1.276)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios, patrimonio.	0	0	(375.851)	0	(375.851)	375.851	0	0
Total incremento (disminución) en el patrimonio	0	0	(375.851)	70.309	(305.542)	657.380	351.838	351.838
Patrimonio al final del ejercicio al 30 de septiembre de 2016	3.770.030	626.636	5.053.226	300.173	5.353.399	6.500.951	16.251.016	16.251.016

EMPRESA ELECTRICA ATACAMA S.A.

ESTADO INTERMEDIO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO

Por los períodos de nueve meses terminados al 30 de septiembre de 2017 y 2016.

(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR METODO DIRECTO	del	01-01-2017	01-01-2016
	al	30-09-2017	30-09-2016
	Nota	M\$	M\$
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación			
<b>Clases de cobros por actividades de operación</b>			
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios.		58.010.526	82.325.609
Cobros procedentes de primas y prestaciones, anualidades y otros beneficios de pólizas suscritas.		0	37.187
Otros cobros por actividades de operación.		993.810	4.133.202
<b>Clases de pagos</b>			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios.		(52.596.469)	(71.413.802)
Pagos a y por cuenta de los empleados.		(3.166.197)	(4.161.555)
<b>Otros cobros y pagos de operación</b>			
Intereses recibidos.		(42)	0
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados).		87.774	(1.020.315)
Otras entradas (salidas) de efectivo.		6.454	163.617
<b>Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación</b>		<b>3.335.856</b>	<b>10.063.943</b>
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Compras de propiedades, planta y equipo.		(4.173.271)	(4.434.205)
<b>Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión</b>		<b>(4.173.271)</b>	<b>(4.434.205)</b>
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Préstamos de entidades relacionadas.		66.526.517	103.700.452
Pagos de préstamos a entidades relacionadas.		(64.921.143)	(108.536.148)
Dividendos pagados.		(4.238)	(385.916)
Intereses recibidos.		1.495	653
Intereses pagados.		(840.956)	(1.001.144)
<b>Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación</b>		<b>761.675</b>	<b>(6.222.103)</b>
<b>Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios</b>		<b>(75.740)</b>	<b>(592.365)</b>
<b>Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo</b>		<b>(75.740)</b>	<b>(592.365)</b>
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período o ejercicio.	6	76.188	597.096
<b>Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período o ejercicio</b>		<b>448</b>	<b>4.731</b>

EMPRESA ELECTRICA ATACAMA S.A.  
INDICE A LAS NOTAS DE LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS  
Correspondientes al 30 de septiembre de 2017 y 2016.

---

1.-	INFORMACION GENERAL.	11
2.-	DESCRIPCIÓN DE LOS SECTORES DONDE OPERA LA SOCIEDAD.	11
3.-	RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES.	16
3.1.-	Bases de preparación de los estados financieros consolidados.	16
3.2.-	Nuevos estándares, interpretaciones y enmiendas adoptadas por Empresa Eléctrica Atacama S.A.	16
3.3.-	Nuevas normas, interpretaciones y enmiendas emitidas, no vigentes para el ejercicio 2017, para las cuales no se ha efectuado adopción anticipada de las mismas.	17
3.4.-	Transacciones en moneda extranjera y unidades de reajuste.	19
3.5.-	Información financiera por segmentos operativos.	20
3.6.-	Propiedades, planta y equipo.	20
3.7.-	Activos intangibles distintos de la plusvalía.	22
3.8.-	Costos por intereses.	22
3.9.-	Pérdidas por deterioro del valor de los activos.	22
3.10.-	Activos financieros.	23
3.11.-	Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	24
3.12.-	Efectivo y equivalentes al efectivo.	25
3.13.-	Capital social.	25
3.14.-	Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	25
3.15.-	Préstamos y otros pasivos financieros.	25
3.16.-	Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos.	25
3.17.-	Obligaciones por beneficios post empleo u otros similares.	26
3.18.-	Provisiones.	26
3.19.-	Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.	27
3.20.-	Reconocimiento de ingresos.	27
3.21.-	Arrendamientos.	28
3.22.-	Contratos de construcción.	29
3.23.-	Distribución de dividendos.	29
3.24.-	Costo de ventas.	29
3.25.-	Estado de flujos de efectivo	29
4.-	ESTIMACIONES Y JUICIOS O CRITERIOS CRITICOS DE LA ADMINISTRACIÓN.	30
4.1.-	Beneficios por Indemnizaciones por cese pactadas (PIAS) y premios por antigüedad.	30
4.2.-	Tasaciones de propiedades, planta y equipo.	30
4.3.-	Reconocimiento de ingresos y costos de energía - Efectos de Precios de Contratos de Suministro y de Precios de Subtransmisión.	31
5.-	POLITICA DE GESTION DE RIESGOS.	31
5.1.	Riesgo financiero	32
5.1.1	Riesgo de tipo de cambio y unidades de reajuste.	32
5.2.	Riesgo de crédito deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	33
5.3.	Análisis de la deuda financiera que no está a valor de mercado	34
6.-	EFFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFFECTIVO.	35
7.-	DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.	35
7.1.-	Composición del rubro.	35
7.2.-	Estratificación de la cartera.	38
7.3.-	Resumen de estratificación de la cartera deudores comerciales.	39
7.4.-	Cartera protestada y en cobranza judicial.	40
7.5.-	Provisión y castigos.	40

---

7.6.-	Número y monto de operaciones.	40
8.-	CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR A ENTIDADES RELACIONADAS.	41
8.1.-	Saldos y transacciones con entidades relacionadas.	42
8.2.-	Directorio y gerencia de la sociedad.	45
9.-	ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.	45
10.-	OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.	46
11.-	ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTO DE LA PLUSVALIA.	46
11.1.-	Composición y movimientos de los activos intangibles.	46
11.2.-	Activos intangibles con vida útil indefinida.	48
12.-	PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.	49
12.1.-	Vidas útiles.	49
12.2.-	Detalle de los rubros.	49
12.3.-	Reconciliación de cambios en propiedades, planta y equipo.	51
12.4.-	Política de inversiones en propiedades, planta y equipo.	52
12.5.-	Costo por intereses.	52
12.6.-	Información a considerar sobre los activos revaluados.	52
13.-	DETERIORO DE ACTIVOS.	54
13.1.-	Prueba de deterioro de propiedad, planta y equipos, plusvalía comprada y otros activos intangibles de vida útil indefinida.	54
13.2.-	Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor.	55
14.-	IMPUESTOS DIFERIDOS.	56
14.1.-	Activos por impuestos diferidos.	56
14.2.-	Pasivos por impuestos diferidos.	57
14.3.-	Movimientos de impuesto diferido del estado de situación financiera.	57
14.4.-	Compensación de partidas.	57
15.-	PASIVOS FINANCIEROS.	58
15.1.-	Clases de otros pasivos financieros.	58
15.2.-	Préstamos bancarios - desglose de monedas y vencimientos.	59
16.-	CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.	60
16.1.-	Pasivos acumulados (o devengados).	60
16.2.-	Información cuentas comerciales y otras cuentas por pagar con pagos al día y con plazos vencidos.	60
17.-	OTRAS PROVISIONES.	61
17.1.-	Provisiones – saldos.	61
17.2.-	Movimiento de las provisiones.	61
18.-	PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.	62
18.1.-	Detalle del rubro.	62
18.2.-	Detalle de las obligaciones post empleo y similares.	62
18.3.-	Balance de las obligaciones post empleo y similares.	63
18.4.-	Gastos reconocidos en el estado de resultados.	63
18.5.-	Hipótesis actuariales	63
19.-	OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.	64
19.1.-	Ingresos diferidos.	64
19.2.-	Contratos de construcción.	64
20.-	PATRIMONIO NETO.	65
20.1.-	Gestión de capital.	65
20.2.-	Capital suscrito y pagado.	65
20.3.-	Número de acciones suscritas y pagadas.	65

20.4.- Dividendos.	65
20.5.- Reservas.	66
20.6.- Ganancias (pérdidas) acumuladas.	66
20.7.- Reconciliación del movimiento en reservas de los otros resultados integrales.	67
21.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.	67
21.1.- Ingresos ordinarios.	67
21.2.- Otros ingresos, por función.	68
22.- COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES.	68
22.1.- Gastos por naturaleza.	68
22.2.- Gastos de personal.	68
22.3.- Depreciación y amortización.	69
22.4.- Otras ganancias (pérdidas).	69
23.- RESULTADO FINANCIERO.	69
23.1.- Composición unidades de reajuste.	70
24.- GASTO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS.	70
24.1.- Efecto en resultados por impuestos a las ganancias.	70
24.2.- Localización del efecto en resultados por impuestos a las ganancias.	71
24.3.- Conciliación entre el resultado por impuestos a las ganancias contabilizado y la tasa efectiva.	71
24.4.- Efecto en los resultados integrales por impuestos a las ganancias.	71
25.- GANANCIAS POR ACCION.	71
26.- INFORMACION POR SEGMENTO.	72
26.1.- Criterios de segmentación.	72
26.2.- Cuadros de resultados por segmentos.	72
26.3.- Cuadros de resultados por segmentos geográficos.	72
26.4.- Flujos de efectivo por segmento por método directo.	73
27.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS	73
27.1.- Juicios y otras acciones legales.	73
27.2.- Juicios arbitrales	74
27.3.- Sanciones administrativas	74
27.4.- Sanciones.	74
28.- DISTRIBUCION DEL PERSONAL.	75
29.- MEDIO AMBIENTE.	76
30.- HECHOS POSTERIORES.	76

1.- INFORMACION GENERAL.

Empresa Eléctrica Atacama S.A. (en adelante la “Sociedad” o “Emelat”), Rut 87.601.500-5 es una sociedad anónima cerrada, tiene su domicilio social en Avda. Circunvalación N° 51 en la ciudad de Copiapo, en la República de Chile. La Sociedad se encuentra inscrita en el Registro Especial de Entidades Informantes de Chile bajo el N° 242.

Empresa Eléctrica Atacama S.A. es integrante del grupo GAS NATURAL FENOSA, cuya sociedad matriz es GAS NATURAL SDG, S.A. El accionista propietario del 100% de las acciones de Compañía General de Electricidad S.A. es GAS NATURAL FENOSA INTERNACIONAL S.A. Agencia en Chile, que a su vez es controlada, directa e indirectamente, en un 100% por GAS NATURAL SDG, S.A. Asimismo, el controlador final de GAS NATURAL SDG, S.A. es Critería Caixa Holding, S.A.U., en adelante grupo “la Caixa”, el grupo Repsol y Global Infrastructure Management (a través de su sociedad GIP III Canary 1), quienes en conjunto controlan un 64,4% de GAS NATURAL SDG, S.A.

Al 30 de septiembre de 2017, grupo “la Caixa” poseía el 24,4% de participación en el capital social de GAS NATURAL SDG, S.A, el grupo Repsol 20% y Global Infrastructure Management el 20,0% de participación en el mismo.

La emisión de estos estados financieros intermedios correspondientes al período terminado al 30 de septiembre de 2017 han sido aprobados en Sesión de Directorio N° 545 de fecha 30 de octubre de 2017, quien con dicha fecha autorizó además su publicación.

2.- DESCRIPCIÓN DE LOS SECTORES DONDE OPERA LA SOCIEDAD.

EMELAT participa en el negocio de transmisión y distribución de energía eléctrica en la Región de Atacama.

2.1. Aspectos regulatorios.

Los negocios de EMELAT están sujetos a la normativa contemplada en la Ley General de Servicios Eléctricos (DFL N° 4-2006 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción). El objetivo de dicha Ley es definir un marco regulatorio que restringe el poder discrecional del gobierno a través del establecimiento de criterios objetivos, de forma tal que el resultado sea la asignación económicamente eficiente de recursos en el sector eléctrico.

El sistema regulatorio, vigente desde 1982, aunque ha sufrido algunas modificaciones importantes en los últimos años, permitió, en términos generales, un desarrollo satisfactorio del sector eléctrico, además de su tránsito desde un sistema de propiedad estatal a otro de propiedad mayoritariamente privada. Asimismo, contribuyó a un rápido proceso de crecimiento, con altas tasas de inversión durante la última década, a la diversificación de la oferta en generación, e importantes reducciones en los costos de producción, transporte y distribución. Sin perjuicio de esto y no obstante el resultado positivo de los últimos procesos de licitación de suministro eléctrico, adjudicados a partir de diciembre de 2014 a la fecha, aún existen dificultades que afectan el desarrollo de proyectos de generación y transmisión, incorporando incertidumbre a la oferta de energía y sus precios.

En lo relativo al segmento de distribución, en el cual la Sociedad desarrolla sus actividades, las inversiones se han efectuado normalmente, respondiendo adecuadamente a las necesidades de la demanda.

El mercado ha sido dividido en dos categorías: a) clientes sujetos a fijación de precios o clientes regulados, que corresponden principalmente a aquellos cuya potencia conectada es igual o inferior a 5.000 kW y; b) clientes no sujetos a fijación de precios o clientes libres. Las tarifas aplicables a clientes regulados son fijadas por la autoridad, mientras que los precios de suministro para clientes libres se pactan libremente. Adicionalmente, los clientes regulados que tienen una potencia conectada mayor a 500 kW se encuentran facultados para optar entre la tarifa regulada y una de precio libre.

En relación con la posibilidad que clientes que se encuentran en el mercado regulado opten por acceder al mercado de los clientes libres, dicha situación no debería representar efectos significativos en los resultados de las empresas concesionarias en la medida en que se acojan a las opciones tarifarias de peajes de distribución existentes.

## 2.2. Mercado de distribución de electricidad.

EMELAT participa en el negocio de distribución de energía eléctrica abasteciendo a 101.289 clientes en la Región de Atacama, con ventas físicas que alcanzaron a 445 GWh, en el periodo terminado al 30 de septiembre de 2017.

### Contratos de suministro:

Para abastecer el consumo de sus clientes regulados, EMELAT cuenta con contratos de suministro de energía y potencia a precio regulado suscritos en el marco de las licitaciones efectuadas entre los años 2006 y 2016. En efecto, para abastecer los consumos de sus clientes regulados, EMELAT mantiene contratos con los generadores ENEL Generación Chile S.A., Empresa Eléctrica Panguipulli S.A., AES Gener S.A., Empresa Eléctrica Carén S.A., Empresa Eléctrica ERNC-1 S.A., Chungungo S.A., Energía Cerro El Morado S.A., SPV P4 S.A., San Juan S.A., Colbún S.A., Santiago Solar S.A., Acciona Energía Chile Holdings S.A., Engie Energía Chile S.A., Central El Campesino S.A., Norvind S.A., Atacama Generación Chile S.A., Aela Generación S.A., Parque Eólico Cabo Leones I S.A., Parque Solar Fotovoltaico Luz del Norte SpA y Empresa Eléctrica Rucatayo S.A., Besalco Energía Renovable S.A., Caman Eólica SpA, Cerro Tigre Eólica SpA, Ckani Eólica SpA, Coihue Eólica SpA, Cox Energy Chile SpA, Esperanza Eólica SpA, Ibereólica Cabo Leones II S.A., Ibereólica Cabo Leones III S.A., María Elena Solar S.A., OPDE Chile SpA, Puelche Sur Eólica SpA, Tchamma Eólica SpA, WPD Duqueco SpA, WPD Malleco II SpA, WPD Malleco SpA, WPD Negrete SpA y WPD Santa Fe SpA. Para el caso de los clientes libres de EMELAT, estos son abastecidos a través del contrato suscrito con Gas Sur S.A.

Así, EMELAT ha asegurado el suministro de sus clientes sometidos a regulación de precios, suscribiendo contratos de largo plazo con proveedores cuyas solvencias han sido clasificadas, por reconocidas empresas del mercado, en categorías de bajo nivel de riesgo.

### Demanda:

El crecimiento de la demanda está fuertemente vinculado con el crecimiento de la región. En Chile, como nación en desarrollo, el consumo per cápita aún es bajo, en comparación con el de países desarrollados. Por lo tanto, las perspectivas de crecimiento del consumo de energía eléctrica son altas, lo que se traduce en que el riesgo relacionado a la volatilidad y evolución de la demanda es bastante reducido, incluso considerando el impacto que podría generar la implementación de planes de eficiencia energética, los que tienden a traducirse en reducciones de la demanda que experimentan las empresas concesionarias y con ello, de los correspondientes ingresos. Además, este último riesgo se encuentra acotado si se tiene en cuenta que la experiencia internacional demuestra que para que dichos planes sean efectivos es necesario desacoplarlos de los ingresos de las empresas concesionarias, lo que independiza los ingresos de éstas de las variaciones de consumo que experimenten los clientes.

Precios:

El segmento de distribución de electricidad en Chile se encuentra regulado por el Estado, debido a que presenta las características propias de un monopolio natural. Consecuentemente, se establece un régimen de concesiones para el establecimiento, operación y explotación de redes de distribución de servicio público, donde se delimita territorialmente la zona de operación de las empresas distribuidoras. Asimismo, se regulan las condiciones de explotación de este negocio, precios que se pueden cobrar a clientes regulados y la calidad de servicio que debe prestar.

El marco regulatorio de la industria eléctrica en Chile, está definido por la Ley General de Servicios Eléctricos cuyo texto se encuentra contenido en el DFL N° 4-2006 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, el Reglamento de la Ley General de Servicios Eléctricos (Decreto N° 327-1997 del Ministerio de Minería), los decretos tarifarios y demás normas técnicas y reglamentarias emanadas del referido ministerio, del Ministerio de Energía, de la Comisión Nacional de Energía (CNE) y de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles.

Valor agregado de distribución (VAD):

La tarifa regulada de distribución, que es fijada cada cuatro años por la Comisión Nacional de Energía, resulta de la suma de tres componentes:

- El precio de nudo, fijado por la autoridad en el punto de interconexión de las instalaciones de transmisión con las de distribución, (a partir de enero de 2010, se debe considerar el precio de los contratos de suministro que hayan suscrito las distribuidoras, como resultado de las licitaciones realizadas para dar cumplimiento a la modificación legal introducida por la Ley Corta II),
- Cargo único por concepto de uso del Sistema Troncal y
- Valor Agregado de Distribución (VAD), también fijado por la autoridad sectorial.

Como el precio de nudo corresponde al precio aplicable a la compra de energía para consumos sometidos a regulación de precios y el cargo único por uso del Sistema Troncal se debe traspasar a los propietarios de dichos sistemas, la distribuidora recauda sólo el VAD, componente que le permite cubrir los costos de operación y mantenimiento del sistema de distribución, los correspondientes costos de comercialización y rentar sobre todas las instalaciones.

La Ley General de Servicios Eléctricos establece que cada 4 años se debe efectuar el cálculo de los costos de los componentes del VAD, basado en el dimensionamiento de empresas modelo de distribución de energía eléctrica, las cuales deben ser eficientes y satisfacer óptimamente la demanda con la calidad de servicio determinada en la normativa vigente.

La ley establece que las concesionarias deben mantener una rentabilidad agregada, esto es considerando a todas las empresas como un conjunto, dentro de una banda del  $10\% \pm 4\%$  al momento de la determinación del Valor Agregado de Distribución.

Así, el retorno sobre la inversión para una distribuidora dependerá de su desempeño relativo a los estándares determinados para la empresa modelo. El sistema tarifario permite que aquellas más eficientes, obtengan retornos superiores a los de la empresa modelo.

El valor agregado de distribución considera:

- Costos fijos por concepto de gastos de administración, facturación y atención del usuario, independiente de su consumo;
- Pérdidas medias de distribución en potencia y energía;
- Costos estándares de inversión, mantención y operación asociados a la distribución, por unidad de potencia suministrada. Los costos anuales de inversión se calculan considerando el Valor Nuevo de Remplazo, de instalaciones adaptadas a la demanda, su vida útil, y una tasa de actualización, igual al 10% real anual.

Para la determinación del Valor Agregado de Distribución, CNE y las propias empresas concesionarias realizan estudios, cuyos resultados son ponderados en la proporción de dos tercios y un tercio, respectivamente. Con los valores agregados definitivos, la Comisión Nacional de Energía estructura fórmulas tarifarias finales y sus fórmulas de indexación, las cuales, de acuerdo con los procedimientos establecidos, son fijadas mediante decreto del Ministerio de Energía. Actualmente, dichas fórmulas de indexación, que son aplicadas mensualmente, consideran las variaciones del IPC, del IPMN, del precio del cobre y del dólar, reflejando las variaciones en los precios de los principales insumos que afectan los costos de la distribución de electricidad.

Adicionalmente, dada la existencia de economías de escala en la actividad de distribución de electricidad, las empresas alcanzan anualmente rendimientos crecientes con el aumento de la cantidad de clientes y de la demanda en sus zonas de concesión, los cuales son incorporados en las tarifas reguladas y transferidos a los clientes mediante la aplicación de factores de ajuste anuales determinados por CNE.

El 24 de agosto de 2017 fue publicado en el Diario Oficial el Decreto N° 11T-2016 del Ministerio de Energía, que fija las fórmulas tarifarias para el cuatrienio noviembre 2016 - noviembre 2020, con vigencia desde el 4 de noviembre del 2016.

Precios de compra traspasados a público:

Como ya se manifestó, uno de los componentes de la tarifa regulada de distribución corresponde al precio de nudo, fijado por la autoridad, en el punto de interconexión de las instalaciones de transmisión con las de distribución. Dicho precio considera el valor de los contratos de suministro que hayan suscrito las distribuidoras como resultado de las licitaciones realizadas en cumplimiento del artículo 131° de la Ley General de Servicios Eléctricos, así como también, los costos asociados al uso de las instalaciones de subtransmisión, las que permiten entregar suministro eléctrico a los sistemas de distribución. Respecto a esto último, el 9 de abril de 2013 fue publicado el Decreto 14-2012 del Ministerio de Energía, mediante el cual se fijan las tarifas de sistemas de subtransmisión y de transmisión adicional y sus fórmulas de indexación a partir del 1 de enero de 2011, cuya vigencia fue extendida hasta diciembre de 2017 por la Ley 20.936, publicada el 20 de julio de 2016, que modificó la Ley General de Servicios Eléctricos. El referido Decreto 14-2012 fue ajustado mediante Decreto 1T-2017 del Ministerio de Energía, publicado en el Diario Oficial del 27 de mayo de 2017.

En relación a las tarifas de compra de energía establecidas en los diversos contratos de suministro suscritos con generadores como resultado de los procesos licitatorios, éstas son traspasadas a las tarifas de los clientes regulados en las correspondientes fijaciones de precios de nudo promedio.

Así, el 4 de marzo de 2016 fue publicado el Decreto 1T-2016; el 23 de mayo de 2016, el Decreto 4T-2016; el 17 de junio de 2016, el Decreto 7T-2016; el 6 de agosto de 2016, el Decreto 8T-2016; y el 1 de septiembre de 2016, el Decreto 9T-2016 (rectificado por el Decreto 10T-2016), todos del Ministerio de Energía, mediante los cuales se fijan precios de nudo promedio con vigencia a contar del 1 de enero de 2016, 1 de marzo de 2016, 1 de abril de 2016, 1 de mayo de 2016 y 1 de septiembre de 2016, respectivamente.

Del mismo modo, mediante el Oficio N° 3645 del 28 de marzo de 2016, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles instruyó la reliquidación del Decreto 1T-2016, y a través del Oficio N° 10571/2016 del 12 de agosto de 2016, las reliquidaciones de los Decretos 4T-2016 y 7T-2016.

Respecto a la reliquidación de los decretos publicados con posterioridad a la Ley 20.936, las diferencias de facturación deberán ser traspasadas a los clientes regulados a través de las tarifas del decreto semestral siguiente, reajustadas de acuerdo al interés corriente vigente a la fecha de dictación de dicho decreto.

Aún, se encuentra pendiente la publicación del decreto de precios de nudo promedio que fijará los precios con vigencia a contar del mes de enero y julio de 2017.

Todo lo anterior ha obligado a efectuar provisiones de modo de considerar su impacto en los resultados.

Precios de servicios asociados al suministro:

Por otra parte, en la misma ocasión en que se fija el Valor Agregado de Distribución, cada cuatro años, se fijan los precios de los servicios asociados al suministro de electricidad. Los servicios más relevantes son los de apoyos en postes a empresas de telecomunicaciones, arriendo de medidores, suspensión y reconexión de servicios, pago fuera de plazo y ejecución de empalmes.

El procedimiento para la fijación de los precios de dichos servicios se encuentra contenido en el Decreto N° 341 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, de fecha 12 de diciembre de 2007, publicado en el Diario Oficial del 10 de marzo de 2008.

En dicho reglamento se establece que la revisión y determinación de nuevas tarifas de servicios no consistentes en suministro de energía que se efectúe con ocasión del proceso de fijación de tarifas de suministro de distribución, debe hacerse sobre la base de los estudios de costos del valor agregado de distribución y de criterios de eficiencia, debiendo ser plenamente coherentes. Dicha coherencia se funda en el hecho que una misma empresa es la que provee el servicio de distribución y los servicios no consistentes en suministro de energía, lo que debe reflejarse en los estudios que se realicen.

Para dar cumplimiento a lo anterior, CNE debe encargar un estudio de costos, que es financiado, licitado y supervisado por ella, en el cual se estiman los costos del valor agregado de distribución y de los servicios no consistentes en suministro de energía. El resultado del estudio contratado debe contar con capítulos plenamente identificables y auto-contenidos, uno referido a los costos del valor agregado de distribución y otro a la estimación tarifaria de los servicios no consistentes en suministro de energía.

Así, en lo referido a los precios de los servicios asociados, los estudios son publicados por la Comisión Nacional de Energía. Posteriormente, CNE debe elaborar y publicar un Informe Técnico, considerando las observaciones que hayan efectuado las empresas, el cual es sometido al dictamen del Panel de Expertos, en caso de que existan discrepancias.

El 14 de marzo de 2014, fue publicado el Decreto 8T/2013 del Ministerio de Energía, mediante el cual se fija los precios de los servicios al suministro de electricidad vigentes a contar de dicha fecha. A esta fecha se encuentra pendiente de publicación el decreto que fijará los precios de los servicios asociados al suministro correspondiente al cuatrienio 2016-2020.

De todo lo indicado anteriormente, se puede concluir que el negocio de distribución de electricidad en Chile posee un nivel de riesgo aceptable desde el punto de vista tarifario ya que los precios son determinados por la legislación vigente mediante un mecanismo de carácter técnico, el cual permite obtener una rentabilidad razonable para los activos.

### 3.- RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES.

Las principales políticas contables aplicadas en la preparación de los estados financieros intermedios se detallan a continuación. Estas políticas han sido aplicadas uniformemente en todos los periodos y ejercicios presentados, a menos que se indique lo contrario.

#### 3.1.- Bases de preparación de los estados financieros consolidados.

Los presentes estados financieros intermedios de la Sociedad han sido preparados de acuerdo a la Norma Internacional de Contabilidad N° 34 (NIC 34) incorporada a las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), emitidas por el International Accounting Standards Board ("IASB").

Los estados financieros intermedios han sido preparados de acuerdo con el principio de costo, modificado por la revaluación de propiedades, planta y equipo, propiedades de inversión, activos financieros disponibles para la venta y ciertos activos y pasivos financieros (incluyendo instrumentos financieros derivados) a valor razonable con cambios en resultados o en patrimonio.

En la preparación de los estados financieros intermedios se han utilizado las políticas emanadas desde Compañía General de Electricidad S.A.

En la preparación de los estados financieros intermedios se han utilizado estimaciones contables críticas para cuantificar algunos activos, pasivos, ingresos y gastos. Las áreas que involucran un mayor grado de juicio o complejidad o áreas en las que los supuestos y estimaciones son significativos para los estados financieros consolidados intermedios se describen en Nota 4.

Para el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2016, se han efectuado reclasificaciones menores para facilitar su comparación con el período terminado al 30 de septiembre de 2017.

#### 3.2.- Nuevos estándares, interpretaciones y enmiendas adoptadas por Empresa Eléctrica Atacama S.A.

Los siguientes estándares, interpretaciones y enmiendas son obligatorios por primera vez para los ejercicios iniciados el 1 de enero de 2017.

3.2.1.- NIIF 12 "Revelación de intereses en otras entidades". Las modificaciones aclaran los requerimientos de revelación de la NIIF 12, aplicables a la participación de una entidad en una subsidiaria, un negocio conjunto o una asociada que está clasificada como mantenido para la venta.

3.2.2. Modificación a NIC 7 "Estado de flujos de efectivo", emitida en enero de 2016, requiere que una entidad revele información que permita a los usuarios de los Estados Financieros evaluar los cambios en las obligaciones derivadas de las actividades de financiación, incluyendo tanto los cambios derivados de los flujos de efectivo y los cambios que no son en efectivo.

3.2.3 Modificación a NIC 12 "Impuesto a las ganancias", emitida en enero de 2016, aclara como registrar los activos por impuestos diferidos correspondientes a los instrumentos de deuda medidos al valor razonable.

- 3.3.- Nuevas normas, interpretaciones y enmiendas emitidas, no vigentes para el ejercicio 2017, para las cuales no se ha efectuado adopción anticipada de las mismas.
- 3.3.1.- NIIF 9, "Instrumentos financieros" cuya versión final fue emitida en julio de 2014. Modifica la clasificación y medición de los activos financieros e introduce un modelo "más prospectivo" de pérdidas crediticias esperadas para la contabilidad del deterioro y un enfoque sustancialmente reformado para la contabilidad de coberturas. Las entidades también tendrán la opción de aplicar en forma anticipada la contabilidad de ganancias y pérdidas por cambios de valor justo relacionados con el "riesgo crediticio propio" para los pasivos financieros designados al valor razonable con cambios en resultados, sin aplicar los otros requerimientos de IFRS 9. Su aplicación es obligatoria a contar del 1 de enero de 2018 y su adopción anticipada es permitida.
- 3.3.2.- NIIF 15 "Ingresos procedentes de Contratos con Clientes", emitida en mayo de 2014, es una nueva norma que es aplicable a todos los contratos con clientes, excepto arrendamientos, instrumentos financieros y contratos de seguros. Esta nueva norma pretende mejorar las inconsistencias y debilidades de NIC 18 y proporcionar un modelo que facilitará la comparabilidad de compañías de diferentes industrias y regiones. Proporciona un nuevo modelo para el reconocimiento de ingresos y requerimientos más detallados para contratos con elementos múltiples. Su aplicación es obligatoria a contar del 1 de enero de 2018 y su adopción anticipada es permitida.
- 3.3.3.- CINIIF 22 "Transacciones en Moneda Extranjera y Contraprestaciones Anticipadas". Emitida en diciembre de 2016. La Interpretación aborda la forma de determinar la fecha de la transacción a efectos de establecer la tasa de cambio a usar en el reconocimiento inicial del activo, gasto o ingreso relacionado (o la parte de estos que corresponda), en la baja en cuentas de un activo no monetario o pasivo no monetario que surge del pago o cobro de la contraprestación anticipada en moneda extranjera, a estos efectos la fecha de la transacción, corresponde al momento en que una entidad reconoce inicialmente el activo no monetario o pasivo no monetario que surge del pago o cobro de la contraprestación anticipada Si existen múltiples pagos o cobros anticipados, la entidad determinará una fecha de la transacción para cada pago o cobro de la contraprestación anticipada. La interpretación será de aplicación obligatoria para los ejercicios que comiencen a partir del 1 de enero de 2018 y su adopción anticipada es permitida.
- 3.3.4.- NIIF 16 "Arrendamientos", emitida en enero de 2016, es una nueva norma que establece la definición de un contrato de arrendamiento y especifica el tratamiento contable de los activos y pasivos originados por estos contratos desde el punto de vista del arrendador y arrendatario. La nueva norma no difiere significativamente de la norma que la precede, NIC 17 Arrendamientos, con respecto al tratamiento contable desde el punto de vista del arrendador. Sin embargo, desde el punto de vista del arrendatario, la nueva norma requiere el reconocimiento de activos y pasivos para la mayoría de los contratos de arrendamientos. Su aplicación es obligatoria a contar del 1 de enero de 2019 y su adopción anticipada es permitida si ésta es adoptada en conjunto con NIIF 15 "Ingresos procedentes de Contratos con Clientes".
- 3.3.5.- Enmienda a NIIF 2 "Pagos basados en acciones". Emitida en junio de 2016. Estas enmiendas realizadas abordan las condiciones de cumplimiento cuando los pagos basados en acciones se liquidan en efectivo, la clasificación de transacciones de pagos basados en acciones, netas de retención de impuesto sobre la renta y la contabilización de las modificaciones realizadas a los términos de los contratos que modifiquen la clasificación de pagos liquidados en efectivo o liquidados en acciones de patrimonio.

En la entrada en vigencia de la modificación no es obligatoria la restructuración de los estados financieros de ejercicios anteriores, pero su adopción retrospectiva es permitida. Las modificaciones serán de aplicación obligatoria para los ejercicios anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2018 y se permite su adopción anticipada.

3.3.6.- Enmienda a NIIF 4 “Contratos de seguros”. Emitida en septiembre de 2016. Esta enmienda introduce las siguientes dos opciones para aquellas entidades que emitan contratos de seguros:

- La exención temporal y opcional de la aplicación de la NIIF 9, la cual estará disponible para las entidades cuyas actividades están predominantemente conectadas con los seguro. La excepción permitirá a las entidades que continúen aplicando la NIC 39 Instrumentos Financieros, Reconocimiento y valoración, hasta el 1 de enero de 2021.
- El enfoque de superposición, el cual, es una opción disponible para las entidades que adoptan IFRS 9 y emiten contratos de seguros, para ajustar las ganancias o pérdidas para determinados activos financieros; el ajuste elimina la volatilidad en valoración de los instrumentos financieros que pueda surgir de la aplicación de la IFRS 9., permitiendo reclasificar estos efectos del resultado del ejercicio al otro resultado integral.

Las modificaciones serán de aplicación obligatoria para los ejercicios que comiencen a partir del 1 de enero de 2018 y su adopción anticipada es permitida.

3.3.7.- NIC 28 “Inversiones en Asociadas y Negocios Conjuntos”. Esta modificación aclara que una entidad que es una organización de capital de riesgo, u otra entidad que califique, puede elegir, en el reconocimiento inicial valorar sus inversiones en asociadas y negocios conjuntos a valor razonable con cambios en resultados. Si una entidad que no es en sí misma una entidad de inversión tiene un interés en una asociada o negocio conjunto que sea una entidad de inversión, puede optar por mantener la medición a valor razonable aplicada su asociada. Las modificaciones deben aplicarse retrospectivamente y su vigencia es a partir del 1 de enero de 2018, permitiéndose su aplicación anticipada.

3.3.8.- NIC 40 “Propiedades de Inversión”. Esta modificación aclara cuando una entidad debe reclasificar bienes, incluyendo bienes en construcción o desarrollo en bienes de inversión, indicando que la reclasificación debe efectuarse cuando la propiedad cumple, o deja de cumplir, la definición de propiedad de inversión y hay evidencia del cambio en el uso del bien. Un cambio en las intenciones de la administración para el uso de una propiedad no proporciona evidencia de un cambio en el uso. Las modificaciones deben aplicarse de forma prospectiva y su vigencia es a partir del 1 de enero de 2018, permitiéndose su aplicación anticipada.

3.3.9.- Enmienda a NIC 28 “Inversiones en Asociadas y Negocios Conjuntos” y NIIF 10 “Estados Financieros Consolidados”. Emitida en septiembre de 2014. Estas enmiendas abordan una inconsistencia reconocida entre los requerimientos de NIIF 10 y los de NIC 28 en el tratamiento de la venta o la aportación de bienes entre un inversor y su asociada o negocio conjunto. Establece que cuando la transacción involucra un negocio (tanto cuando se encuentra en una subsidiaria o no) se reconoce una ganancia o una pérdida completa. Se reconoce una ganancia o pérdida parcial cuando la transacción involucra activos que no constituyen un negocio, incluso cuando los activos se encuentran en una subsidiaria. La fecha de aplicación obligatoria de estas modificaciones está por ser determinada debido a que el IASB planea una investigación profunda que pueda resultar en una simplificación de contabilidad de asociadas y negocios conjuntos. Se permite su adopción inmediata.

3.3.10.- CINIIF 23 "Tratamiento sobre posiciones fiscales inciertas". Emitida en junio de 2017. Esta interpretación aclara la aplicación de los criterios de reconocimiento y medición requeridos por la NIC 12 Impuestos sobre la renta cuando existe incertidumbre sobre los tratamientos fiscales. Se aplicará esta Interpretación para los periodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2019.

3.3.11.- NIIF 17 "Contratos de Seguros". Emitida en mayo de 2017. Este estándar de contabilidad integral para contratos de seguros cubre el reconocimiento, la medición, presentación y divulgación. Una vez entrada en vigencia sustituirá a la NIIF 4 Contratos de Seguro emitida en 2005. La nueva norma aplica a todos los tipos de contratos de seguro, independientemente del tipo de entidad que los emiten.

La NIIF17 es efectiva para periodos de reporte que empiezan en o después de 1 de enero de 2021, con cifras comparativas requeridas, se permite la aplicación, siempre que la entidad también aplique la NIIF 9 y la NIIF 15.

La Administración de la Sociedad estima que la adopción de las Normas, Enmiendas e Interpretaciones, antes descritas, y que pudiesen aplicar a Empresa Eléctrica Atacama S.A., no tendrán un impacto significativo en los estados financieros en el ejercicio de su primera aplicación.

3.4.- Transacciones en moneda extranjera y unidades de reajuste.

3.4.1.- Moneda funcional y de presentación.

Las partidas incluidas en los estados financieros intermedios se valoran utilizando la moneda del entorno económico principal en que la entidad opera ("moneda funcional"). La moneda funcional de Empresa Eléctrica Atacama S.A. es el Peso chileno, que constituye además la moneda de presentación de los estados financieros intermedios.

3.4.2.- Transacciones y saldos.

Las transacciones en moneda extranjera se convierten a la moneda funcional utilizando los tipos de cambio vigentes en las fechas de las transacciones. Las pérdidas y ganancias en moneda extranjera que resultan de la liquidación de estas transacciones y de la conversión a los tipos de cambio de cierre de los activos y pasivos monetarios denominados en moneda extranjera, se reconocen en el estado de resultados, excepto que corresponda su diferimiento en el patrimonio neto, a través de otros resultados integrales, como es el caso de las derivadas de estrategias de coberturas de flujos de efectivo y coberturas de inversiones netas.

### 3.4.3.- Bases de conversión.

Los activos y pasivos en moneda extranjera y aquellos pactados en unidades de fomento, se presentan a los siguientes tipos de cambios y valores de cierre respectivamente:

Fecha	CL \$/ US \$	CL \$ / UF
30-09-2017	637,93	26.656,79
31-12-2016	669,47	26.347,98
30-09-2016	658,02	26.224,30

CL \$ Pesos chilenos  
U.F. Unidades de fomento

### 3.5.- Información financiera por segmentos operativos.

La información por segmentos se presenta de manera consistente con los informes internos proporcionados a los responsables de tomar las decisiones operativas relevantes. Dichos ejecutivos son los responsables de asignar los recursos y evaluar el rendimiento del segmento operativo, el cual ha sido identificado como: segmento eléctrico.

### 3.6.- Propiedades, planta y equipo.

Los terrenos y edificios de la Sociedad, se reconocen inicialmente a su costo. La medición posterior de los mismos se realiza de acuerdo a NIC 16 mediante el método de retasación periódica a valor razonable.

Los equipos, instalaciones y redes destinados al negocio eléctrico, se reconocen inicialmente a su costo de adquisición y posteriormente son revalorizados mediante el método de retasación periódica a valor razonable.

Las tasaciones se llevan a cabo, a base del valor de mercado o valor de reposición técnicamente depreciado, según corresponda. La plusvalía por revalorización neta de los correspondientes impuestos diferidos se abona a la reserva o superávit por revaluación en el patrimonio neto a través del estado de resultados integral.

El resto de las propiedades, planta y equipo, tanto en su reconocimiento inicial como en su medición posterior, son valorados a su costo menos la correspondiente depreciación y deterioro acumulado de existir.

Los costos posteriores (reemplazo de componentes, mejoras, ampliaciones, crecimientos, etc.) se incluyen en el valor del activo inicial o se reconocen como un activo separado, sólo cuando es probable que los beneficios económicos futuros asociados con los elementos de las propiedades, planta y equipo vayan a fluir a la Sociedad y el costo del elemento pueda determinarse de forma fiable. El valor del componente sustituido se da de baja contablemente. El resto de las reparaciones y mantenciones se cargan en el resultado del ejercicio o período en el que se incurren.

Las construcciones u obras en curso, incluyen los siguientes conceptos devengados únicamente durante el período de construcción:

- Gastos financieros relativos a la financiación externa que sean directamente atribuibles a las construcciones, tanto si es de carácter específica como genérica. En relación con la financiación genérica, los gastos financieros activados se obtienen aplicando el costo promedio ponderado de financiación de largo plazo a la inversión promedio acumulada susceptible de activación no financiada específicamente.
- Gastos de personal relacionado en forma directa y otros de naturaleza operativa, atribuibles a la construcción.

Las construcciones u obras en curso se traspasan a activos en explotación una vez terminado el periodo de prueba, cuando se encuentran disponibles para su uso, a partir de ese momento comienza su depreciación.

Los aumentos en el valor en libros como resultado de la revaluación de los activos valorados mediante el método de retasación periódica se acreditan a los otros resultados integrales y a reservas en el patrimonio, en la cuenta reserva o superávit de revaluación. Las disminuciones que revierten aumentos previos al mismo activo se cargan a través de otros resultados integrales a la cuenta reserva o superávit de revaluación en el patrimonio; todas las demás disminuciones se cargan al estado de resultados. Cada año la diferencia entre la depreciación sobre la base del valor en libros revaluado del activo cargada al estado de resultados y de la depreciación sobre la base de su costo original se transfiere de la cuenta reserva o superávit de revaluación a las ganancias (pérdidas) acumuladas, neta de sus impuestos diferidos.

La depreciación de las propiedades, planta y equipo se calcula usando el método lineal para asignar sus costos o importes revalorizados a sus valores residuales sobre sus vidas útiles técnicas estimadas con excepción de las unidades de generación, las cuales se deprecian en base a horas de uso.

El valor residual y la vida útil de los bienes del rubro Propiedades, planta y equipo, se revisan y ajustan si es necesario, en cada cierre de estado de situación financiera, de tal forma de tener una vida útil restante acorde con el valor de dichos bienes.

Cuando el valor de un activo es superior a su importe recuperable estimado, su valor se reduce de forma inmediata hasta su importe recuperable, mediante la aplicación de pruebas de deterioro.

Las pérdidas y ganancias por la venta de una propiedad, planta y equipo, se calculan comparando los ingresos obtenidos con el valor en libros y se incluyen en el estado de resultados. Al vender activos revalorizados, los valores incluidos en reserva o superávit de revaluación se traspasan a Ganancias (pérdidas) acumuladas, netas de impuestos diferidos.

### 3.7.- Activos intangibles distintos de la plusvalía.

#### 3.7.1 Programas informáticos.

Las licencias para programas informáticos adquiridas, se capitalizan sobre la base de los costos en que se ha incurrido para adquirirlas y prepararlas para usar el programa específico. Estos costos se amortizan durante sus vidas útiles estimadas.

Los gastos relacionados con el desarrollo o mantenimiento de programas informáticos se reconocen como gasto cuando se incurre en ellos. Los costos directamente relacionados con la producción de programas informáticos únicos e identificables controlados por Empresa Eléctrica Atacama S.A., y que es probable que vayan a generar beneficios económicos superiores a los costos durante más de un año, se reconocen como activos intangibles. Los costos directos incluyen los gastos del personal que desarrolla los programas informáticos.

Los costos de producción de programas informáticos reconocidos como activos, se amortizan durante sus vidas útiles estimadas.

### 3.8.- Costos por intereses.

Los costos por intereses incurridos para la construcción de cualquier activo calificado se capitalizan durante el período de tiempo que es necesario para completar y preparar el activo para el uso que se pretende. Otros costos por intereses se registran en resultados (costos financieros).

### 3.9.- Pérdidas por deterioro del valor de los activos.

Los activos que tienen una vida útil indefinida no están sujetos a amortización y se someten anualmente a pruebas de pérdidas por deterioro del valor. Los activos sujetos a depreciación o amortización se someten a pruebas de pérdidas por deterioro siempre que algún suceso o cambio en las circunstancias indique que el importe en libros puede no ser recuperable. Se reconoce una pérdida por deterioro por el exceso del importe en libros del activo sobre su importe recuperable.

El importe recuperable es el valor razonable de un activo menos los costos para la venta o el valor de uso, el mayor de los dos. A efectos de evaluar las pérdidas por deterioro del valor, los activos se agrupan al nivel más bajo para el que hay flujos de efectivo identificables por separado (unidades generadoras de efectivo). Los activos no financieros, distintos del menor valor (Goodwill), que hubieran sufrido una pérdida por deterioro se someten a revisiones a cada fecha de cierre por si se hubieran producido reversiones de la pérdida.

### 3.10.- Activos financieros.

La Sociedad clasifica sus activos financieros en las siguientes categorías: a valor razonable con cambios en resultados, préstamos y cuentas por cobrar y disponibles para la venta. La clasificación depende del propósito con el que se adquirieron los activos financieros. La Administración determina la clasificación de sus activos financieros en el momento de reconocimiento inicial.

#### 3.10.1- Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados.

Los activos financieros a valor razonable con cambios en resultados son activos financieros mantenidos para negociar. Un activo financiero se clasifica en esta categoría si se adquiere principalmente con el propósito de venderse en el corto plazo. Los derivados también se clasifican como adquiridos para su negociación a menos que sean designados como coberturas. Los activos de esta categoría se clasifican como activos corrientes.

Las inversiones en valores negociables se registran inicialmente al costo y posteriormente su valor se actualiza con base en su valor de mercado (valor razonable).

Las inversiones en acciones se encuentran contabilizadas a su valor razonable, los resultados obtenidos se encuentran registrados en otros ingresos (resultados).

#### 3.10.2.- Préstamos y cuentas por cobrar.

Los préstamos y cuentas por cobrar son activos financieros no derivados con pagos fijos o determinables, que no cotizan en un mercado activo. Se incluyen en activos corrientes, excepto para vencimientos superiores a 12 meses desde la fecha de los estados de situación financiera, que se clasifican como activos no corrientes. Los préstamos y cuentas por cobrar incluyen los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar y el efectivo y equivalentes al efectivo en el estado de situación financiera.

#### Reconocimiento y medición:

Las adquisiciones y enajenaciones de activos financieros se reconocen en la fecha de negociación, es decir, la fecha en que la Sociedad se compromete a adquirir o vender el activo. Los activos financieros se reconocen inicialmente por el valor razonable más los costos de la transacción para todos los activos financieros no llevados a valor razonable con cambios en resultados. Los activos financieros a valor razonable con cambios en resultados se reconocen inicialmente por su valor razonable, y los costos de la transacción se llevan a resultados.

Los activos financieros se dan de baja contablemente cuando los derechos a recibir flujos de efectivo de las inversiones han vencido o se han transferido y Empresa Eléctrica Atacama S.A. ha traspasado sustancialmente todos los riesgos y ventajas derivados de su titularidad.

Los activos financieros disponibles para la venta y los activos financieros a valor razonable con cambios en resultados se contabilizan posteriormente por su valor razonable (con contrapartida en otros resultados integrales y resultados, respectivamente). Los préstamos y cuentas por cobrar se registran por su costo amortizado de acuerdo con el método de la tasa de interés efectiva.

Las ganancias y pérdidas que surgen de cambios en el valor de activos financieros a valor razonable con cambios en resultados se incluyen en el estado de resultados, en el periodo o ejercicio en el que se producen los referidos cambios en el valor razonable. Los ingresos por dividendos de activos financieros a valor razonable con cambios en resultados, se reconocen en el estado de resultados en el rubro otros ingresos por función cuando se ha establecido el derecho de la Sociedad a percibir los pagos por los dividendos.

Cuando un título o valor clasificado como disponible para la venta se vende o su valor se deteriora, los ajustes acumulados por fluctuaciones en su valor razonable reconocidos en el patrimonio se incluyen en el estado de resultados en el rubro "Otras ganancias (pérdidas)".

Los intereses que surgen de los valores disponibles para la venta calculados usando el método de interés efectivo se reconocen en el estado de resultados en el rubro ingresos financieros. Los dividendos generados por instrumentos disponibles para la venta se reconocen en el estado de resultados en el rubro Otras ganancias (pérdidas), cuando se ha establecido el derecho de la Sociedad a percibir el pago de los dividendos.

Los valores razonables de las inversiones que cotizan se basan en precios de compra corrientes. Si el mercado para un activo financiero no es activo (y para los títulos que no cotizan), Empresa Eléctrica Atacama S.A. establece el valor razonable empleando técnicas de valoración que incluyen el uso de valores observados en transacciones libres recientes entre partes interesadas y debidamente informadas, la referencia a otros instrumentos sustancialmente similares, el análisis de flujos de efectivo descontados, y modelos de fijación de precios de opciones haciendo un uso máximo de información del mercado y confiando lo menos posible en información interna específica de la entidad. En caso de que ninguna técnica mencionada pueda ser utilizada para fijar el valor razonable, se registran las inversiones a su costo de adquisición neto de la pérdida por deterioro, si fuera el caso.

La Sociedad evalúa en la fecha de cada estado de situación financiera si existe evidencia objetiva de que un activo financiero o un grupo de activos financieros puedan haber sufrido pérdidas por deterioro. En el caso de títulos de patrimonio clasificados como disponibles para la venta, para determinar si los títulos han sufrido pérdidas por deterioro se considerará si ha tenido lugar un descenso significativo o prolongado en el valor razonable de los títulos por debajo de su costo. Si existe cualquier evidencia de este tipo para los activos financieros disponibles para venta, la pérdida acumulada determinada como la diferencia entre el costo de adquisición y el valor razonable corriente, menos cualquier pérdida por deterioro del valor en ese activo financiero previamente reconocido en resultados, se elimina del patrimonio neto y se reconoce en el estado de resultados. Las pérdidas por deterioro del valor reconocidas en el estado de resultados por instrumentos de patrimonio no se revierten a través del estado de resultados.

Los activos y pasivos financieros se exponen netos en el estado de situación financiera cuando existe el derecho legal de compensación y la intención de cancelarlos sobre bases netas o realizar el activo y cancelar el pasivo simultáneamente.

### 3.11.- Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.

Las cuentas comerciales a cobrar corrientes se reconocen a su valor nominal, ya que los plazos medios de vencimientos no superan los 20 días desde su facturación y los retrasos respecto de dicho plazo generan intereses explícitos. Las cuentas comerciales a cobrar no corrientes se reconocen a su costo amortizado.

Se establece una provisión para pérdidas por deterioro de cuentas comerciales a cobrar cuando existe evidencia objetiva de que la Sociedad no será capaz de cobrar todos los importes que se le adeudan de acuerdo con los términos originales de las cuentas por cobrar. Algunos indicadores de posible deterioro de las cuentas por cobrar son dificultades financieras del deudor, la probabilidad de que el deudor vaya a iniciar un proceso de quiebra o de reorganización financiera y el incumplimiento o falta de pago, como así también la experiencia sobre el comportamiento y características de la cartera colectiva.

El importe de la provisión es la diferencia entre el importe en libros del activo y el valor actual de los flujos futuros de efectivo estimados, descontados al tipo de interés efectivo. El valor de libros del activo se reduce por medio de la cuenta de provisión y el monto de la pérdida se reconoce con cargo al estado de resultados. Cuando una cuenta por cobrar se considera incobrable, se castiga contra la respectiva provisión para cuentas incobrables. La recuperación posterior de montos previamente castigados se reconoce como abono en el estado de resultados.

3.12.- Efectivo y equivalentes al efectivo.

El efectivo y equivalentes al efectivo incluyen el efectivo en caja, los depósitos a plazo en entidades de crédito, otras inversiones a corto plazo de gran liquidez con un vencimiento original de tres meses o menos, con un riesgo poco significativo de cambio de valor y los sobregiros bancarios. En el estado de situación financiera, los sobregiros, de existir, se clasifican como Otros Pasivos Financieros en el Pasivo Corriente.

3.13.- Capital social.

El capital social está representado por acciones ordinarias de una sola clase y un voto por acción.

Los costos incrementales directamente atribuibles a la emisión de nuevas acciones se presentan en el patrimonio neto como una deducción, neta de impuestos, de los ingresos obtenidos.

3.14.- Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.

Las cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes se reconocen a su valor nominal, ya que su plazo medio de pago es reducido y no existe diferencia material con su valor razonable.

3.15.- Préstamos y otros pasivos financieros.

Los préstamos, obligaciones con el público y pasivos financieros de naturaleza similar se reconocen inicialmente a su valor razonable, neto de los costos en que se haya incurrido en la transacción. Posteriormente, se valorizan a su costo amortizado y cualquier diferencia entre los fondos obtenidos (netos de los costos necesarios para su obtención) y el valor de reembolso, se reconoce en el estado de resultados durante el plazo de la deuda de acuerdo con el método de la tasa de interés efectiva.

Las obligaciones financieras se clasifican como pasivos corrientes a menos que la Sociedad tenga un derecho incondicional a diferir su liquidación durante al menos 12 meses después de la fecha de los estados de situación financiera.

3.16.- Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos.

El gasto por impuesto a las ganancias del ejercicio comprende al impuesto a la renta corriente y al impuesto diferido. El impuesto se reconoce en el estado de resultados, excepto cuando se trata de partidas que se reconocen directamente en el patrimonio, en otros resultados integral o provienen de una combinación de negocios.

El cargo por impuesto a la renta corriente se calcula sobre la base de las leyes tributarias vigentes a la fecha del estado de situación financiera, en los países en los que las subsidiarias y asociadas de Empresa Eléctrica Atacama S.A. operan y generan renta gravable.

Los impuestos diferidos se calculan de acuerdo con el método del pasivo, sobre las diferencias que surgen entre las bases tributarias de los activos y pasivos, y sus importes en libros en los estados financieros consolidados. Sin embargo, si los impuestos diferidos surgen del reconocimiento inicial de un pasivo o un activo en una transacción distinta de una combinación de negocios que en el momento de la transacción no afecta ni al resultado contable ni a la ganancia o pérdida fiscal, no se contabiliza. El impuesto diferido se determina usando tasas impositivas (y leyes) aprobadas o a punto de aprobarse en la fecha de los estados de situación financiera y que se espera aplicar cuando el correspondiente activo por impuesto diferido se realice o el pasivo por impuesto diferido se liquide.

Los activos por impuestos diferidos se reconocen en la medida en que es probable que vaya a disponerse de beneficios fiscales futuros con los que poder compensar dichas diferencias.

El impuesto a la renta diferido se provisiona por las diferencias temporales que surgen de las inversiones en subsidiarias y en asociadas, excepto cuando la oportunidad en que se revertirán las diferencias temporales es controlada por la Sociedad y es probable que la diferencia temporal no se revertirá en un momento previsible en el futuro.

### 3.17.- Obligaciones por beneficios post empleo u otros similares.

#### 3.17.1.- Vacaciones del personal.

Empresa Eléctrica Atacama S.A. reconoce el gasto por vacaciones del personal mediante el método del devengo. Este beneficio corresponde a todo el personal y equivale a un importe fijo según los contratos particulares de cada trabajador. Este beneficio es registrado a su valor nominal y presentado bajo el rubro Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.

#### 3.17.2.- Participación en las utilidades.

Empresa Eléctrica Atacama S.A. reconoce un pasivo y un gasto por participación en las utilidades en base a contratos colectivos e individuales de sus trabajadores, sobre la base de una fórmula que toma en cuenta la utilidad atribuible a los accionistas de las Sociedades.

### 3.18.- Provisiones.

La Sociedad reconoce una provisión cuando está obligado contractualmente o cuando existe una práctica del pasado que ha creado una obligación asumida.

Las provisiones para contratos onerosos, litigios y otras contingencias se reconocen cuando:

- Empresa Eléctrica Atacama S.A. tiene una obligación presente, ya sea legal o constructiva, como resultado de sucesos pasados;
- Es probable que vaya a ser necesaria una salida de recursos para liquidar la obligación;
- El importe puede ser estimado de forma fiable.

Las provisiones se valoran por el valor actual de los desembolsos que se espera que sean necesarios para liquidar la obligación usando la mejor estimación de la Sociedad. La tasa de descuento utilizada para determinar el valor actual refleja las evaluaciones actuales del mercado, en la fecha de cierre de los estados financieros consolidados intermedios, del valor temporal del dinero, así como el riesgo específico relacionado con el pasivo en particular, de corresponder. El incremento en la provisión por el paso del tiempo se reconoce en el rubro gasto por intereses.

### 3.19.- Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.

En el estado de situación financiera, los saldos se clasifican en función de sus vencimientos o plazos estimados de realización, como corrientes los con vencimiento igual o inferior a doce meses contados desde la fecha de corte de los estados financieros consolidados intermedios y como no corrientes, los mayores a ese periodo.

En el caso que existan obligaciones cuyo vencimiento es inferior a doce meses, pero cuyo refinanciamiento a largo plazo se encuentre asegurado, se reclasifican como no corrientes.

### 3.20.- Reconocimiento de ingresos.

Los ingresos ordinarios incluyen el valor razonable de las contraprestaciones recibidas o a recibir por la venta de bienes y servicios en el curso ordinario de las actividades de la Sociedad. Los ingresos ordinarios se presentan netos de impuestos a las ventas, devoluciones, rebajas y descuentos.

Empresa Eléctrica Atacama S.A. reconoce los ingresos cuando el importe de los mismos se puede valorar con fiabilidad, es probable que los beneficios económicos futuros vayan a fluir a la entidad y se cumplen las condiciones específicas para cada una de las actividades de la Sociedad, tal y como se describe a continuación. No se considera que sea posible valorar el importe de los ingresos con fiabilidad hasta que no se han resuelto todas las contingencias relacionadas con la venta.

#### 3.20.1.- Ventas de electricidad.

El ingreso por ventas de electricidad se registra en base a la facturación efectiva del periodo de consumo, además de incluir una estimación de energía por facturar que ha sido suministrado hasta la fecha de cierre del periodo o ejercicio.

#### 3.20.2.- Ventas de bienes.

Las ventas de bienes se reconocen cuando la Sociedad ha entregado los productos al cliente y no existe ninguna obligación pendiente de cumplirse que pueda afectar la aceptación de los productos por parte del cliente. La entrega no tiene lugar hasta que los productos se han enviado al lugar concreto, los riesgos de obsolescencia y pérdida se han transferido al cliente y el cliente ha aceptado los productos de acuerdo con el contrato de venta, el periodo de aceptación ha finalizado, o bien Empresa Eléctrica Atacama S.A. tiene evidencia objetiva de que se han cumplido los criterios necesarios para la aceptación.

Las ventas se reconocen en función del precio fijado en el contrato de venta, neto de los descuentos por volumen y las devoluciones estimadas a la fecha de la venta. Los descuentos por volumen se evalúan en función de las compras anuales previstas. Se asume que no existe un componente financiero implícito, dado que las ventas se realizan con un periodo medio de cobro reducido.

### 3.20.3.- Ingresos por intereses.

Los ingresos por intereses se reconocen usando el método de la tasa de interés efectiva.

### 3.20.4.- Ingresos por dividendos de inversiones temporales.

Los ingresos por dividendos se reconocen cuando se establece el derecho de recibirlos o se percibe su pago.

## 3.21.- Arrendamientos.

### 3.21.1.- Cuando la Sociedad es el arrendatario - arrendamiento financiero.

La Sociedad arrienda determinadas propiedades, planta y equipo. Para los arrendamientos donde la Sociedad tiene sustancialmente todos los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad, se clasifican como arrendamientos financieros. Los arrendamientos financieros se capitalizan al inicio del arrendamiento al valor razonable de la propiedad o activo arrendado o al valor presente de los pagos mínimos por el arrendamiento, el menor de los dos.

Cada pago por arrendamiento se distribuye entre el pasivo y las cargas financieras para obtener una tasa de interés constante sobre el saldo pendiente de la deuda. Las correspondientes obligaciones por arrendamiento, netas de cargas financieras, se incluyen en Otros pasivos financieros. El elemento de interés del costo financiero se carga en el estado de resultados durante el período de arrendamiento de forma que se obtenga una tasa periódica constante de interés sobre el saldo restante del pasivo para cada período o ejercicio. El activo adquirido en régimen de arrendamiento financiero se deprecia durante su vida útil o la duración del contrato, el menor de los dos.

### 3.21.2.- Cuando la Sociedad es el arrendatario - arrendamiento operativo.

Los arrendamientos en los que el arrendador conserva una parte importante de los riesgos y ventajas derivados de la titularidad del bien se clasifican como arrendamientos operativos. Los pagos en concepto de arrendamiento operativo (netos de cualquier incentivo recibido del arrendador) se cargan en el estado de resultados sobre una base lineal durante el período de arrendamiento.

### 3.21.3.- Cuando la Sociedad es el arrendador.

Cuando los activos son arrendados bajo arrendamiento financiero, el valor actual de los pagos por arrendamiento se reconoce como una cuenta financiera a cobrar. La diferencia entre el importe bruto a cobrar y el valor actual de dicho importe se reconoce como rendimiento financiero del capital.

Los ingresos por arrendamiento financiero se reconocen durante el período del arrendamiento de acuerdo con el método de la inversión neta, que refleja una tasa de rendimiento periódico constante.

Los activos arrendados a terceros bajo contratos de arrendamiento operativo se incluyen dentro del rubro de propiedades, planta y equipos o en propiedades de inversión según corresponda.

Los ingresos derivados del arrendamiento operativo se reconocen de forma lineal durante el plazo del arrendamiento.

### 3.22.- Contratos de construcción.

Los costos de los contratos de construcción a terceros se reconocen cuando se incurre en ellos. Los ingresos y costos del contrato de construcción se reconocen en resultados de acuerdo con el método de grado de avance físico. Cuando el resultado de un contrato de construcción no puede estimarse de forma fiable, los ingresos del contrato se reconocen sólo hasta el límite de los costos del contrato incurridos que sea probable que se recuperarán. Cuando el resultado de un contrato de construcción puede estimarse de forma fiable y es probable que el contrato vaya a ser rentable, los ingresos del contrato se reconocen durante el período del contrato. Cuando sea probable que los costos del contrato vayan a exceder el total de los ingresos del mismo, la pérdida esperada se reconoce inmediatamente como un gasto, o como parte de un contrato oneroso.

### 3.23.- Distribución de dividendos.

Los dividendos a pagar a los accionistas de Empresa Eléctrica Atacama S.A. se reconocen como un pasivo en los estados financieros consolidados intermedios en el ejercicio en que son declarados y aprobados por los accionistas o cuando se configura la obligación correspondiente en función de las disposiciones legales vigentes o las políticas de distribución establecidas por la Junta de Accionistas.

### 3.24.- Costo de ventas.

Los costos de ventas incluyen el costo de adquisición de las materias primas e insumos necesarios para el desarrollo de los negocios de distribución de energía eléctrica, depreciaciones de instalaciones y mano de obra directa a servicios prestados. Estos costos incluyen principalmente los costos de adquisición netos de descuentos obtenidos, los gastos e impuestos no recuperables.

### 3.25.- Estado de flujos de efectivo

El Estado de Flujos de Efectivo ha sido elaborado utilizando el método directo, y en el mismo se utilizan las siguientes expresiones con el significado que a continuación se indica:

- Actividades de operación: actividades que constituyen los ingresos ordinarios del grupo, así como otras actividades que no pueden ser calificadas como de inversión o financiación.
- Actividades de inversión: actividades de adquisición, enajenación o disposición por otros medios de activos no corrientes y otras inversiones no incluidas en el efectivo y sus equivalentes.
- Actividades de financiación: actividades que producen cambios en el tamaño y composición del patrimonio neto y de los pasivos que no forman parte de las actividades de operación.

La Sociedad no ha registrado transacciones que no representan movimientos de efectivo relacionadas con inversión o financiamiento al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016. A la fecha no existen restricciones sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.

#### 4.- ESTIMACIONES Y JUICIOS O CRITERIOS CRITICOS DE LA ADMINISTRACIÓN.

Las estimaciones y criterios usados son continuamente evaluados y se basan en la experiencia histórica y otros factores, incluyendo la expectativa de ocurrencia de eventos futuros que se consideran razonables de acuerdo con las circunstancias.

Empresa Eléctrica Atacama S.A. efectúa estimaciones y supuestos respecto del futuro. Las estimaciones contables resultantes por definición muy pocas veces serán iguales a los resultados reales. Las estimaciones y supuestos que tienen un riesgo significativo de causar un ajuste material a los saldos de los activos y pasivos en el próximo año se presentan a continuación.

##### 4.1.- Beneficios por Indemnizaciones por cese pactadas (PIAS) y premios por antigüedad.

El valor presente de las obligaciones por indemnizaciones por años de servicio pactadas y premios por antigüedad ("los beneficios") depende de un número de factores que se determinan sobre bases actuariales usando un número de supuestos. Los supuestos usados al determinar el costo neto por los beneficios incluyen la tasa de descuento. Cualquier cambio en estos supuestos tendrá impacto en el valor en libros de la obligación por los beneficios.

Empresa Eléctrica Atacama S.A. determina la tasa de descuento al final de cada año que considera más apropiada de acuerdo a las condiciones de mercado a la fecha de valoración. Esta tasa de interés es la que utiliza la Sociedad para determinar el valor presente de las futuras salidas de flujos de efectivo estimadas que se prevé se requerirá para cancelar las obligaciones por planes de beneficios. Al determinar la tasa de descuento, Empresa Eléctrica Atacama S.A. considera las tasas de interés de mercado de bonos que se denominan en la moneda en la que los beneficios se pagarán y que tienen plazos de vencimiento similares o que se aproximan a los plazos de las respectivas obligaciones por los beneficios.

Otros supuestos claves para establecer las obligaciones por planes de beneficios se basan en parte en las condiciones actuales del mercado. En la Nota 20 se presenta información adicional al respecto.

La referida metodología utiliza supuestos críticos vinculados con tasa de interés, factores de reajustes e indexación y estimaciones de vidas útiles, cuya variación pueden generar modificaciones significativas sobre los estados financieros consolidados intermedios de la Sociedad.

##### 4.2.- Tasaciones de propiedades, planta y equipo.

La Sociedad efectúa periódicamente retasaciones de parte significativa de sus propiedades, planta y equipo. Las tasaciones vinculadas con las redes de distribución y transmisión eléctrica son efectuadas tomando como base la metodología del Valor Nuevo de Reemplazo (VNR / VI ) de los activos utilizada en los informes presentados periódicamente a la autoridad regulatoria, el cual es ajustado –si corresponde– para incorporar las variables no contempladas por el estudio a la fecha de cierre del período o ejercicio. Las tasaciones vinculadas con las redes de distribución fueron efectuadas tomando como base la metodología del Valor Nuevo de Reemplazo (VNR) de los activos. Dicho VNR /VI es reducido en la proporción apropiada que representa el uso y estado de conservación de los activos, a base de la metodología de Marston y Agg.

La referida metodología utiliza supuestos críticos vinculados con tasa de interés, factores de reajustes e indexación y estimaciones de vidas útiles, cuya variación pueden generar modificaciones significativas sobre los estados financieros consolidados intermedios de la Sociedad.

#### 4.3.- Reconocimiento de ingresos y costos de energía - Efectos de Precios de Contratos de Suministro y de Precios de Subtransmisión.

Las tarifas de compra de energía establecidas en los diversos contratos de suministro suscritos con generadores como resultado de los procesos licitatorios, y los correspondientes precios de subtransmisión, son traspasados a las tarifas de los clientes regulados mediante las fijaciones de precios de nudo promedio.

En relación a los referidos precios de subtransmisión, el 9 de abril de 2013 fue publicado en Diario Oficial el Decreto 14-2012 del Ministerio de Energía, de fecha 14 de febrero de 2012, mediante el cual se fijaron, a partir del 1 de enero de 2011, las tarifas de los sistemas de subtransmisión y de transmisión adicional y sus fórmulas de indexación, cuya vigencia fue extendida hasta diciembre de 2017 por la Ley 20.936, que modificó la Ley General de Servicios Eléctricos, publicada el 20 de julio de 2016.

Así, el 4 de marzo de 2016 fue publicado el Decreto 1T-2016; el 23 de mayo de 2016, el Decreto 4T-2016; el 17 de junio de 2016, el Decreto 7T-2016; el 6 de agosto de 2016, el Decreto 8T-2016; y el 1 de septiembre de 2016, el Decreto 9T-2016 (rectificado por el Decreto 10T-2016), todos del Ministerio de Energía, mediante los cuales se fijan precios de nudo promedio con vigencia a contar del 1 de enero de 2016, 1 de marzo de 2016, 1 de abril de 2016, 1 de mayo de 2016 y 1 de septiembre de 2016, respectivamente.

Del mismo modo, mediante el Oficio N° 3645 del 28 de marzo de 2016, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles instruyó la reliquidación del Decreto 1T-2016, y a través del Oficio N° 10571/2016 del 12 de agosto de 2016, las reliquidaciones de los Decretos 4T-2016 y 7T-2016.

Respecto a la reliquidación de los decretos publicados con posterioridad a la Ley 20.936, las diferencias de facturación deberán ser traspasadas a los clientes regulados a través de las tarifas del decreto semestral siguiente, reajustadas de acuerdo al interés corriente vigente a la fecha de dictación de dicho decreto.

Aún, se encuentra pendiente la publicación del decreto de precios de nudo promedio que fijará los precios con vigencia a contar del mes de enero de 2017, lo que hace necesario reflejar en los balances y estados de resultados los efectos que ellos tendrán en las cuentas de los clientes finales.

A estos efectos, el monto estimado de la referida reliquidación se encuentra activado en el rubro "Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar" en lo que respecta a los derechos a cobro y bajo el rubro "Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar" sobre las obligaciones.

#### 5.- POLITICA DE GESTION DE RIESGOS.

La Sociedad enfrenta diversos riesgos inherentes a la actividad en el mercado de la distribución de electricidad, como son los cambios en los marcos regulatorios, modificaciones en las condiciones del mercado económico-financiero o de las políticas monetarias de la autoridad, restricciones medioambientales y casos fortuitos o de fuerza mayor.

Las principales situaciones de riesgo a que está expuesta la actividad son las siguientes:

#### 5.1. Riesgo financiero

Los negocios en que participa la Sociedad, corresponden a inversiones con un perfil de retornos de largo plazo y una estabilidad regulatoria, ya que los precios de venta son determinados mediante un procedimiento de carácter reglado, el cual permite obtener una rentabilidad razonable, que la ley establece dentro de una banda del 10% +/- 4% para la industria de la distribución de electricidad en su conjunto. Asimismo, los ingresos y costos se encuentran estructurados fundamentalmente en pesos y/o unidades de fomento.

##### 5.1.1 Riesgo de tipo de cambio y unidades de reajuste.

Debido a que los negocios en que participan las empresas de CGE son fundamentalmente en pesos, se ha determinado como política mantener un equilibrio entre los flujos operacionales y los flujos de sus pasivos financieros, con el objetivo de minimizar la exposición al riesgo de variaciones en el tipo de cambio.

Al cierre de septiembre de 2017, la deuda financiera de EMELAT alcanzó a M\$ 24.324.982, la que se encuentra denominada en pesos.

Tipo de deuda	30-09-2017		31-12-2016	
	M\$	%	M\$	%
Deuda en CL\$	24.324.982	100,00%	24.329.712	100,00%
Total deuda financiera	24.324.982	100,00%	24.329.712	100,00%

##### 5.1.2. Riesgo de variación unidad de fomento.

Al 30 de septiembre de 2017 EMELAT no posee stock de deuda en unidades de fomento, en consecuencia, no se encuentra afecta al riesgo de variación unidad de fomento.

##### 5.1.3. Riesgo de tasa de interés

El riesgo de tasa de interés es el riesgo de que flujos de instrumentos financieros fluctúen debido a cambios en las tasas de interés de mercado. La exposición de la Compañía al riesgo de cambio en tasas de interés se relaciona principalmente con obligaciones financieras a tasas de interés variables.

Al 30 de septiembre de 2017, la deuda financiera de EMELAT se estructura en un 100% a tasa variable. Se estima que un incremento de 100 puntos bases en las tasas de interés variables en base anual hubiese significado un mayor gasto financiero de M\$ 180.812.

##### 5.1.4. Riesgo de liquidez y estructura de pasivos financieros

El riesgo de liquidez en EMELAT es administrado mediante una adecuada gestión de los activos y pasivos, optimizando los excedentes de caja diarios y de esa manera asegurar el cumplimiento de los compromisos de deudas en el momento de su vencimiento. En efecto al 30 de septiembre de 2017, un 63% de la deuda financiera se encuentra estructurada a largo plazo en créditos bancarios.

Continuamente se efectúan proyecciones de flujos de caja, análisis de la situación financiera, del entorno económico y análisis del mercado de deuda con el objeto de, en caso de requerirlo, contratar nuevos financiamientos o reestructurar créditos existentes a plazos que sean coherentes con la capacidad de generación de flujos de los diversos negocios en que participa la Sociedad. Sin perjuicio de lo anterior, la Sociedad cuenta con líneas bancarias de corto plazo aprobadas, que permiten reducir ostensiblemente el riesgo de liquidez de la Sociedad.

En los siguientes cuadros se puede apreciar el perfil de vencimiento de capital e intereses de la Sociedad, los cuales, como se indicó, se encuentran radicados mayoritariamente en el largo plazo:

Capital e intereses con proyección futura de flujo de caja 30-09-2017	Hasta 1 año M\$	Más de 1 año y hasta 3 años M\$	Total M\$
Bancos	9.873.813	15.341.933	25.215.747
<b>Total</b>	<b>9.873.813</b>	<b>15.341.933</b>	<b>25.215.747</b>
Porcentualidad	39%	61%	100%

Capital e intereses con proyección futura de flujo de caja 31-12-2016	Hasta 1 año M\$	Más de 1 año y hasta 3 años M\$	Total M\$
Bancos	1.140.161	24.983.161	26.123.322
<b>Total</b>	<b>1.140.161</b>	<b>24.983.161</b>	<b>26.123.322</b>
Porcentualidad	4%	96%	100%

## 5.2. Riesgo de crédito deudores comerciales y otras cuentas por cobrar

El riesgo de crédito de las cuentas por cobrar proveniente de la actividad comercial es históricamente muy limitado. El corto plazo de cobro a los clientes permite acotar los montos de deuda individuales a través de la gestión de la suspensión de suministro por falta de pago. La regulación vigente prevé la radicación de la deuda en la propiedad del usuario del servicio eléctrico limitando la probabilidad de incobrabilidad de los créditos.

Otro factor que permite reducir el riesgo de crédito es la elevada atomización de la cartera de clientes, cuyos montos individuales adeudados no son significativos en relación al total de Ingresos Operacionales.

En el siguiente cuadro se puede apreciar lo planteado anteriormente en el sentido que el riesgo de crédito es bajo. En efecto, la rotación de cuentas por cobrar de EMELAT es de aproximadamente 2,9 meses de ventas. Del mismo modo, el monto de Deudas Comerciales Vencidas y Deterioradas representa un monto poco significativo, del orden de 1,67% del total de Ingresos Operacionales.

Conceptos	30-09-2017 M\$	31-12-2016 M\$
Ingresos operacionales. (últimos 12 meses)	67.034.449	68.645.803
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar bruto.	19.271.693	17.231.290
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidas y deterioradas.	1.335.410	1.326.118
Rotación cuentas por cobrar. (meses)	2,9	2,5
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas / ingresos operacionales.	1,67%	1,62%

### 5.3. Análisis de la deuda financiera que no está a valor de mercado

Como parte del análisis de riesgo, se ha realizado un análisis del valor de mercado que tendrían los pasivos bancarios de la empresa al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016. Este análisis consiste en obtener el valor presente de los flujos de caja futuros de cada deuda financiera vigente utilizando tasas representativas de las condiciones de mercado de acuerdo al riesgo de la empresa y al plazo remanente de la deuda.

De esta forma, se presenta a continuación el resumen del valor libro y de mercado del saldo insoluto de los pasivos financieros de la empresa:

Deuda al 30 de septiembre de 2017	Pasivos financieros a valor libro M\$	Pasivos financieros a valor justo M\$	Valor justo v/s valor libro %
Bancos.	24.324.982	24.468.186	0,59%
Total pasivo financiero	24.324.982	24.468.186	0,59%

Deuda al 31 de diciembre de 2016	Pasivos financieros a valor libro M\$	Pasivos financieros a valor justo M\$	Valor justo v/s valor libro %
Bancos.	24.329.712	24.331.558	0,01%
Total pasivo financiero	24.329.712	24.331.558	0,01%

6.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.

La composición del rubro al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016 es la siguiente:

Clases de efectivo y equivalentes al efectivo	30-09-2017 M\$	31-12-2016 M\$
<b>Efectivo</b>		
Efectivo en caja.	0	878
Saldos en bancos.	448	75.310
<b>Total efectivo.</b>	<b>448</b>	<b>76.188</b>
<b>Total</b>	<b>448</b>	<b>76.188</b>

El efectivo y equivalentes al efectivo incluido en los estados intermedios de situación financiera al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016 no difieren del presentado en los estados intermedios de flujos de efectivo. A la fecha no existen restricciones sobre el efectivo y equivalente al efectivo.

La composición del rubro por tipo de monedas al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016 es la siguiente:

Información del efectivo y equivalentes al efectivo por moneda	Moneda	30-09-2017 M\$	31-12-2016 M\$
Monto del efectivo y equivalente al efectivo.	CL \$	448	76.188
<b>Total</b>		<b>448</b>	<b>76.188</b>

7.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.

7.1.- Composición del rubro.

7.1.1.- Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto.

Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes		No corrientes	
	30-09-2017 M\$	31-12-2016 M\$	30-09-2017 M\$	31-12-2016 M\$
Deudores comerciales, neto.	13.031.247	13.935.121	35.109	72.165
Otras cuentas por cobrar, neto.	4.863.154	1.891.113	6.773	6.773
<b>Total</b>	<b>17.894.401</b>	<b>15.826.234</b>	<b>41.882</b>	<b>78.938</b>

### 7.1.2.- Detalle de otras cuentas por cobrar, neto.

Otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes		No corrientes	
	30-09-2017 M\$	31-12-2016 M\$	30-09-2017 M\$	31-12-2016 M\$
Por cobrar al personal				
Préstamos al personal.	224.511	348.207	6.773	6.773
Anticipo de remuneraciones.	926	420	0	0
Fondos por rendir.	2.764	12.064	0	0
Sub total	228.201	360.691	6.773	6.773
Deudores varios				
Deudores varios. (*)	4.409.489	1.334.281	0	0
Anticipo Proveedores.	195.368	177.189	0	0
Otros documentos por cobrar.	36.812	25.668	0	0
Provisión de deterioro.	(6.716)	(6.716)	0	0
Sub total	4.634.953	1.530.422	0	0
Total	4.863.154	1.891.113	6.773	6.773

(\*) Ver Nota N° 4.4

### 7.1.3.- Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto.

Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto	Corrientes		No corrientes	
	30-09-2017 M\$	31-12-2016 M\$	30-09-2017 M\$	31-12-2016 M\$
Deudores comerciales, bruto.	14.359.940	15.254.523	35.110	72.165
Otras cuentas por cobrar, bruto.	4.869.870	1.897.829	6.773	6.773
Total	19.229.810	17.152.352	41.883	78.938

### 7.1.4.- Deterioro de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.

Importe en libros de deudores comerciales, otras cuentas por cobrar deteriorados	30-09-2017 M\$	31-12-2016 M\$
Deudores comerciales.	1.328.694	1.319.402
Otras cuentas por cobrar.	6.716	6.716
Total	1.335.410	1.326.118

El movimiento de la provisión por deterioro de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016, se muestra en el siguiente cuadro:

Provisión deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidos y no pagados con deterioro	30-09-2017 M\$	31-12-2016 M\$
Saldo inicial.	1.326.118	1.054.491
Aumento (disminución) del período o ejercicio.	9.292	271.627
<b>Total</b>	<b>1.335.410</b>	<b>1.326.118</b>

El valor justo de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar no difiere significativamente del valor de libros presentado. Asimismo, el valor libros de los deudores y clientes por cobrar en mora no deteriorados y deteriorados representan una aproximación razonable al valor justo de los mismos, ya que incluyen un interés explícito por el retraso en el pago y consideran una provisión de deterioro cuando existe evidencia objetiva de que la Sociedad no será capaz de cobrar el importe que se le adeuda, ello aún luego de aplicar las acciones de cobranza.

La exposición máxima al riesgo de crédito a la fecha de reporte es el valor en libros de cada clase de cuenta por cobrar mencionada.

La calidad crediticia en materia de energía eléctrica, las empresas distribuidoras se rigen por el Decreto con Fuerza de Ley N° 1, de Minería de 1982, Ley General de Servicios Eléctricos, y por su Reglamento Eléctrico, Decreto Supremo N° 327 de diciembre de 1997. Las disposiciones de este último, en su Art. N°146, fija los plazos para el pago del suministro eléctrico por parte del usuario o cliente definido, no siendo éste considerado como un crédito y por otro lado, señala que en el inmueble o instalación quedarán radicadas todas las obligaciones derivadas del servicio para con la empresa suministradora, y sumado a que en Art. N° 147 se establecen los plazos para suspensión del suministro eléctrico, es que podemos concluir que la cuentas por cobrar proveniente de la actividad comercial del negocio eléctrico es de riesgo limitado.

Se consideran saldos de dudoso cobro, todos aquellos cuya antigüedad de morosidad sea igual o superior a 180 días (seis meses). Se computa el cálculo de 180 días a partir del vencimiento del documento de cobro (facturas, boletas, convenios, etc). Los servicios clasificados como municipales y fiscales son excluidos de esta provisión.

Asimismo, se provisionan todos aquellos clientes que sin cumplir con la condición descrita en el párrafo anterior, en función de su situación jurídica, como son por ejemplo, los deudores en estado de quiebra o en los que exista una reclamación judicial, donde no se tenga certeza de su recuperabilidad.

La administración evalúa además, el provisionar convenios o programas especiales de recuperación de clientes que evidencien un alto riesgo de incobrabilidad.

Los castigos tributarios son realizados en la medida que las deudas son declaradas sin posibilidad alguna de recupero, de acuerdo a las normas tributarias vigentes.

7.2.- Estratificación de la cartera.

La estratificación de la cartera al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016 es la siguiente:

30-09-2017	Cartera al día	Morosidad 1-30 días	Morosidad 31-60 días	Morosidad 61-90 días	Morosidad 91-120 días	Morosidad 121-150 días	Morosidad 151-180 días	Morosidad 181-210 días	Morosidad 211-250 días	Morosidad mayor a 251 días	Total deudores	Total corrientes	Total no corrientes
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales, bruto.	8.533.423	2.370.597	1.206.993	779.750	87.282	81.574	55.245	44.857	65.189	1.170.140	14.395.050	14.359.941	35.109
Otras cuentas por cobrar, bruto.	4.468.419	132.185	132.185	12.442	41.954	12.442	77.016	0	0	0	4.876.643	4.869.870	6.773
Provisión deterioro	(372)	(27.267)	(24.724)	(1.982)	(335)	(246)	(298)	(44.857)	(65.189)	(1.170.140)	(1.335.410)	(1.335.410)	0
<b>Total</b>	<b>13.001.470</b>	<b>2.475.515</b>	<b>1.314.454</b>	<b>790.210</b>	<b>128.901</b>	<b>93.770</b>	<b>131.963</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>17.936.283</b>	<b>17.894.401</b>	<b>41.882</b>

31-12-2016	Cartera al día	Morosidad 1-30 días	Morosidad 31-60 días	Morosidad 61-90 días	Morosidad 91-120 días	Morosidad 121-150 días	Morosidad 151-180 días	Morosidad 181-210 días	Morosidad 211-250 días	Morosidad mayor a 251 días	Total deudores	Total corrientes	Total no corrientes
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales, bruto.	8.483.663	2.196.869	945.042	821.368	877.349	400.606	342.725	330.603	118.316	810.147	15.326.688	15.254.523	72.165
Otras cuentas por cobrar, bruto.	1.518.174	121.287	121.287	12.442	41.954	12.442	77.016	0	0	0	1.904.602	1.897.829	6.773
Provisión deterioro	(262)	(10.120)	(15.759)	(67)	(122)	(139)	(40.583)	(330.603)	(118.316)	(810.147)	(1.326.118)	(1.326.118)	0
<b>Total</b>	<b>10.001.575</b>	<b>2.308.036</b>	<b>1.050.570</b>	<b>833.743</b>	<b>919.181</b>	<b>412.909</b>	<b>379.158</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>15.905.172</b>	<b>15.826.234</b>	<b>78.938</b>

### 7.3.- Resumen de estratificación de la cartera deudores comerciales.

El resumen de estratificación de cartera al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016 es el siguiente:

30-09-2017								
Tramos de deudas	Clientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Clientes de cartera repactada N°	Cartera repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Total cartera, bruta M\$	Total provisión deterioro M\$
<b>Por vencer</b>								
Vendida y no facturada. (1)		3.922.971			0		3.922.971	
Por vencer. (2)	14.872	4.279.772	(371)	3.925	330.680	0	4.610.452	(371)
<b>Sub total por vencer</b>	<b>14.872</b>	<b>8.202.743</b>	<b>(371)</b>	<b>3.925</b>	<b>330.680</b>	<b>0</b>	<b>8.533.423</b>	<b>(371)</b>
<b>Vencidos (3)</b>								
Entre 1 y 30 días	20.807	2.336.871	(28.722)	238	33.726	0	2.370.597	(28.722)
Entre 31 y 60 días	6.380	1.192.598	(24.724)	118	14.395	0	1.206.993	(24.724)
Entre 61 y 90 días	2.228	767.518	(1.982)	83	12.232	0	779.750	(1.982)
Entre 91 y 120 días	1.728	80.149	(335)	72	7.133	0	87.282	(335)
Entre 121 y 150 días	1.381	76.839	(246)	70	4.735	0	81.574	(246)
Entre 151 y 180 días	1.113	51.250	(298)	62	3.995	0	55.245	(298)
Entre 181 y 210 días	1.072	41.525	(40.070)	56	3.332	(3.332)	44.857	(43.402)
Entre 211 y 250 días	1.242	60.748	(60.748)	62	4.441	(4.441)	65.189	(65.189)
Más de 250 días	8.619	1.167.155	(1.027.070)	2.042	2.985	(136.355)	1.170.140	(1.163.425)
<b>Sub total vencidos</b>	<b>44.570</b>	<b>5.774.653</b>	<b>(1.184.195)</b>	<b>2.803</b>	<b>86.974</b>	<b>(144.128)</b>	<b>5.861.627</b>	<b>(1.328.323)</b>
<b>Total</b>	<b>59.442</b>	<b>13.977.396</b>	<b>(1.184.566)</b>	<b>6.728</b>	<b>417.654</b>	<b>(144.128)</b>	<b>14.395.050</b>	<b>(1.328.694)</b>

31-12-2016								
Tramos de deudas	Clientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Clientes de cartera repactada N°	Cartera repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Total cartera, bruta M\$	Total provisión deterioro M\$
<b>Por vencer</b>								
Vendida y no facturada. (1)		3.562.389			0		3.562.389	0
Por vencer. (2)	17.532	4.525.607	(262)	3.829	395.667	0	4.921.274	(262)
<b>Sub total por vencer</b>	<b>17.532</b>	<b>8.087.996</b>	<b>(262)</b>	<b>3.829</b>	<b>395.667</b>	<b>0</b>	<b>8.483.663</b>	<b>(262)</b>
<b>Vencidos (3)</b>								
Entre 1 y 30 días	19.554	2.176.261	(10.120)	250	20.608	0	2.196.869	(10.120)
Entre 31 y 60 días	6.195	934.275	(15.759)	125	10.767	0	945.042	(15.759)
Entre 61 y 90 días	2.042	814.273	(67)	89	7.095	0	821.368	(67)
Entre 91 y 120 días	1.612	873.289	(122)	73	4.060	0	877.349	(122)
Entre 121 y 150 días	1.268	397.968	(139)	58	2.638	0	400.606	(139)
Entre 151 y 180 días	928	340.308	(33.867)	46	2.417	0	342.725	(33.867)
Entre 181 y 210 días	950	327.900	(327.900)	47	2.703	(2.703)	330.603	(330.603)
Entre 211 y 250 días	1.154	115.029	(115.029)	59	3.287	(3.287)	118.316	(118.316)
Más de 250 días	7.956	737.083	(737.083)	2.116	73.064	(73.064)	810.147	(810.147)
<b>Sub total vencidos</b>	<b>41.659</b>	<b>6.716.386</b>	<b>(1.240.086)</b>	<b>2.863</b>	<b>126.639</b>	<b>(79.054)</b>	<b>6.843.025</b>	<b>(1.319.140)</b>
<b>Total</b>	<b>59.191</b>	<b>14.804.382</b>	<b>(1.240.348)</b>	<b>6.692</b>	<b>522.306</b>	<b>(79.054)</b>	<b>15.326.688</b>	<b>(1.319.402)</b>

(1) Vendida y no facturada: Corresponde a la estimación de energía por facturar que ha sido suministrada hasta la fecha de cierre de los estados financieros.

(2) Por vencer: Corresponde a las facturas y boletas emitidas que al cierre de los estados financieros se encuentran sin vencer su fecha de pago.

(3) Vencidos: Corresponde a las facturas y boletas emitidas que al cierre de los estados financieros tienen como mínimo un día de morosidad con respecto a su fecha de vencimiento.

7.4.- Cartera protestada y en cobranza judicial.

La cartera protestada y en cobranza judicial al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016 es la siguiente, las cuales forman parte de la cartera morosa:

30-09-2017				
Cartera en cobranza judicial	Documentos por cobrar en cartera protestada, cartera no securitizada		Documentos por cobrar en cobranza judicial, cartera no securitizada	
	N°	M\$	N°	M\$
Cartera protestada o en cobranza judicial.	27	116.785	20	63.802
<b>Total</b>	<b>27</b>	<b>116.785</b>	<b>20</b>	<b>63.802</b>

31-12-2016				
Cartera en cobranza judicial	Documentos por cobrar en cartera protestada, cartera no securitizada		Documentos por cobrar en cobranza judicial, cartera no securitizada	
	N°	M\$	N°	M\$
Cartera protestada o en cobranza judicial.	0	0	5	8.897
<b>Total</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>5</b>	<b>8.897</b>

7.5.- Provisión y castigos.

El detalle de la provisión y castigo de la cartera no repactada y repactada al 30 de septiembre de 2017 y 2016 es el siguiente:

Provisión y castigos	01-01-2017 30-09-2017 M\$	01-01-2016 30-09-2016 M\$	01-07-2017 30-09-2017 M\$	01-07-2016 30-09-2016 M\$
Provisión cartera no repactada	9.292	281.066	83.142	124.918
Provisión cartera repactada	0	(43.228)	0	(45.373)
<b>Total</b>	<b>9.292</b>	<b>237.838</b>	<b>83.142</b>	<b>79.545</b>

7.6.- Número y monto de operaciones.

El número y monto de operaciones al 30 de septiembre de 2017 y 2016 es el siguiente por venta de energía y servicios:

Segmentos de ventas	Operaciones	01-01-2017 30-09-2017 M\$	Operaciones	01-07-2017 30-09-2017 M\$
	N°		N°	
Ventas de energía eléctrica	948.671	49.376.238	312.345	15.603.395
<b>Total</b>	<b>948.671</b>	<b>49.376.238</b>	<b>312.345</b>	<b>15.603.395</b>

Segmentos de ventas	Operaciones	01-01-2016 30-09-2016 M\$	Operaciones	01-07-2016 30-09-2016 M\$
	N°		N°	
Ventas de energía eléctrica	923.529	50.992.644	308.321	16.678.378
<b>Total</b>	<b>923.529</b>	<b>50.992.644</b>	<b>308.321</b>	<b>16.678.378</b>

8.- CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR A ENTIDADES RELACIONADAS.

Las transacciones con empresas relacionadas son por lo general de pago/cobro inmediato o hasta 90 días, y no están sujetas a condiciones especiales. Estas operaciones se ajustan a lo establecido en el Título XVI de la Ley N° 18.046, sobre Sociedades Anónimas.

Los traspasos de fondos de corto plazo desde y hacia la matriz, que no correspondan a cobro o pago de servicios, se estructuran bajo la modalidad de cuenta corriente mercantil, estableciéndose para el saldo mensual una tasa de interés variable, de acuerdo a las condiciones del mercado.

Empresa Eléctrica Atacama S.A., tiene como política informar todas las transacciones que efectúa con partes relacionadas durante el período o ejercicio, con excepción de los dividendos pagados, aportes de capital recibidos, los cuales no se entienden como transacciones. Para el período terminado al 30 de septiembre de 2017 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2016 no existen garantías otorgadas o recibidas en dichas operaciones.

8.1.- Saldos y transacciones con entidades relacionadas.

8.1.1.- Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.

La composición del rubro al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016 es la siguiente:

R.U.T	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes	
							30-09-2017 M\$	31-12-2016 M\$
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Chile	Servicio Facturación y Recaudación	Hasta 90 días	Matriz Común	CL \$	2.315	47.084
96.541.870-9	Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	Chile	Servicio Facturación y Recaudación	Hasta 90 días	Matriz Común	CL \$	59	268
96.542.120-3	Empresa Eléctrica de Arica S.A.	Chile	Servicio Facturación y Recaudación	Hasta 90 días	Matriz Común	CL \$	13.029	2.666
99.596.430-9	Novanet S.A.	Chile	Servicios Prestados	Hasta 90 días	Matriz Común	CL \$	0	28
99.596.430-9	Novanet S.A.	Chile	Servicio Facturación y Recaudación	Hasta 90 días	Matriz Común	CL \$	29	35
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Servicio Facturación y Recaudación	Hasta 90 días	Matriz Común	CL \$	40.306	71.121
91.143.000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Servicio Facturación y Recaudación	Hasta 90 días	Matriz Común	CL \$	234.085	21.961
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Servicio Facturación y Recaudación	Hasta 90 días	Matriz Común	CL \$	0	10.332
88.221.200-9	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Chile	Servicio Facturación y Recaudación	Hasta 90 días	Matriz Común	CL \$	4.212	2.058
<b>TOTALES</b>							<b>294.035</b>	<b>155.553</b>

8.1.2.- Cuentas por pagar a entidades relacionadas.

La composición del rubro al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016 es la siguiente:

R.U.T	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes	
							30-09-2017 M\$	31-12-2016 M\$
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz Común	CL \$	66.002	102.495
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Servicios de recaudación	Hasta 90 días	Matriz Común	CL \$	10.940	0
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz Común	CL \$	206.670	184.063
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Cuenta Corriente Mercantil	Hasta 90 días	Matriz Común	CL \$	2.749.983	1.144.609
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Servicio legal y tesorería	Hasta 90 días	Matriz Común	CL \$	0	2.868
91.143.000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz Común	CL \$	421	0
91.143.000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Servicio recaudación	Hasta 90 días	Matriz Común	CL \$	2.332	8.109
91.143.000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Dividendos	Hasta 90 días	Matriz Común	CL \$	0	117.572
76.144.275-9	Emel Norte S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz Común	CL \$	0	5.623
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Chile	Servicio recaudación	Hasta 90 días	Matriz Común	CL \$	3.073	1.539
93.603.000-9	Soc. de Computación Binaria S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz Común	CL \$	9.523	4.954
99.596.430-9	Novanet S.A.	Chile	Servicio recaudación	Hasta 90 días	Matriz Común	CL \$	38.053	27.515
96.541.870-9	Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	Chile	Servicio facturación y recaudación	Hasta 90 días	Matriz Común	CL \$	773	99
96.542.120-3	Empresa Eléctrica de Arica S.A.	Chile	Servicio facturación y recaudación	Hasta 90 días	Matriz Común	CL \$	4.393	165.847
88.221.200-9	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Chile	Servicio recaudación	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	246	0
<b>TOTALES</b>							<b>3.092.409</b>	<b>1.765.293</b>

### 8.1.3.- Transacciones con relacionadas y sus efectos en resultados.

Se presentan las operaciones y sus efectos en resultados por los períodos terminados al 30 de septiembre de 2017 y 2016.

R.U.T	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Moneda	01-01-2017 30-09-2017		01-01-2016 30-09-2016		01-07-2017 30-09-2017		01-07-2016 30-09-2016	
						Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono	Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono	Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono	Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono
						M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Cuenta corriente mercantil (pagos)	CL \$	64.921.143	0	108.536.148	0	18.440.291	0	47.350.351	0
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Cuenta corriente mercantil (préstamos)	CL \$	66.526.517	0	103.700.452	0	18.464.771	0	39.368.894	0
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Intereses pagados	CL \$	40.942	(40.942)	278.523	(278.523)	12.941	(12.941)	73.527	(73.527)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Intereses cobrados	CL \$	1.495	1.495	654	654	160	160	236	236
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Asesorías profesionales	CL \$	308.751	(308.751)	287.044	(287.044)	105.301	(105.301)	50.637	(50.637)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Venta de energía	CL \$	18.527	18.527	4.896	4.896	5.853	5.853	4.896	4.896
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Operación y mantenimiento de líneas y redes	CL \$	47.760	47.760	34.024	34.024	13.100	13.100	34.024	34.024
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo de propiedades	CL \$	262.360	(262.360)	279.792	(279.792)	87.787	(87.787)	279.792	(279.792)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Construcción de redes eléctricas	CL \$	0	0	1.748.290	1.748.290	0	0	1.748.290	1.748.290
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Compras de equipos eléctricos	CL \$	0	0	0	0	0	0	(32.817)	32.817
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Servicio de gestión de proyectos	CL \$	53.158	(53.158)	0	0	53.158	(53.158)	(32.817)	32.817
96.541.870-9	Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	Chile	Matriz común	Venta de energía	CL \$	1.606	1.606	0	0	0	0	0	0
96.541.870-9	Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	Chile	Matriz común	Compra de energía y potencia	CL \$	934	(934)	0	0	189	(189)	(1.081)	(1.081)
96.542.120-3	Empresa Eléctrica de Arica S.A.	Chile	Matriz común	Venta de energía	CL \$	12.695	12.695	0	0	1.890	1.890	(408.241)	408.241
96.542.120-3	Empresa Eléctrica de Arica S.A.	Chile	Matriz común	Compra de energía y potencia	CL \$	538	(538)	0	0	109	(109)	(40.304)	40.304
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Chile	Matriz común	Venta de energía	CL \$	3.258	3.258	0	0	0	0	0	0
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Chile	Matriz común	Compra de energía y potencia	CL \$	1.512	(1.512)	0	0	303	(303)	(22.272)	22.272
96.893.220-9	Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A.	Chile	Matriz común	Operación y mantenimiento de líneas y redes	CL \$	0	0	0	0	0	0	(2.313)	2.313
99.596.430-9	Novanet S.A.	Chile	Matriz común	Soporte call center	CL \$	0	0	32.817	(32.817)	0	0	12.536	(12.536)
99.596.430-9	Novanet S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo de propiedades	CL \$	0	0	0	0	0	0	(999.900)	68.577
99.596.430-9	Novanet S.A.	Chile	Matriz común	Servicios de recaudación	CL \$	103	103	1.183	1.183	0	0	1.183	1.183
99.596.430-9	Novanet S.A.	Chile	Matriz común	Egresos por servicios de recaudación	CL \$	119.400	(119.400)	0	0	119.400	(119.400)	0	0
93.603.000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Chile	Matriz común	Servicios informáticos	CL \$	724.516	(724.516)	645.932	(645.932)	243.488	(243.488)	550.609	(550.609)
93.603.000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo de equipos microinformáticos	CL \$	58.393	(58.393)	62.448	(62.448)	19.550	(19.550)	62.448	(62.448)
93.603.000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Chile	Matriz común	Servicio de comunicación	CL \$	20.670	(20.670)	30.477	(30.477)	5.338	(5.338)	30.477	(30.477)
93.603.000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Chile	Matriz común	Servicio de impresión	CL \$	5.540	(5.540)	2.729	(2.729)	373	(373)	2.729	(2.729)
89.479.000-8	Comercial & Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Servicio de administración	CL \$	0	0	0	0	0	0	(576.246)	576.246
89.479.000-8	Comercial & Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Servicio administración de bodega	CL \$	31.298	(31.298)	30.695	(30.695)	12.964	(12.964)	(68.055)	(30.695)
89.479.000-8	Comercial & Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Compra de materiales y equipos	CL \$	1.403.031	(276.783)	2.011.603	(98.407)	576.241	(165.872)	2.011.603	(98.407)
89.479.000-8	Comercial & Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Mantenimiento y reparación de vehículos	CL \$	0	0	0	0	0	0	(88)	(88)
89.479.000-8	Comercial & Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo de vehículos	CL \$	7.082	(7.082)	126.759	(126.759)	1.022	(1.022)	126.759	(126.759)
89.479.000-8	Comercial & Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Venta de energía	CL \$	0	0	0	0	0	0	(20.861)	20.861
89.479.000-8	Comercial & Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo de propiedades	CL \$	0	0	0	0	0	0	(137.134)	137.134
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Servicio de gestión de proyectos	CL \$	26.443	(26.443)	193.130	(193.130)	9.903	(9.903)	141.900	(145.670)
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Operación y mantenimiento de líneas y redes	CL \$	64.118	(64.118)	68.260	(64.490)	20.504	(20.504)	(27.831)	31.601
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Ingresos por construcción de redes eléctricas	CL \$	287.435	287.435	154.403	(154.403)	16.138	16.138	154.403	(154.403)
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Servicio de gestión comercial	CL \$	317.379	(317.379)	0	0	106.093	(106.093)	(388.017)	(388.017)
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Construcción de redes eléctricas	CL \$	73.167	73.167	1.056	1.056	0	0	1.056	0
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Venta de energía	CL \$	762.204	762.204	598.790	598.790	0	0	598.790	598.790
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Compra de energía y potencia	CL \$	28.885	(28.885)	0	0	5.494	(5.494)	0	0
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Matriz común	Servicio de gestión de proyectos	CL \$	5.175	(5.175)	0	0	3.768	(3.768)	0	0
76.144.275-9	Emel Norte S.A.	Chile	Matriz común	Servicio de administración	CL \$	0	0	0	0	0	0	(180.965)	(180.965)
76.144.275-9	Emel Norte S.A.	Chile	Matriz común	Compra de materiales y equipos	CL \$	0	0	0	0	0	0	(64.136)	64.136
91.143.000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Matriz común	Compra de energía y potencia	CL \$	4.422	(4.422)	0	0	792	(792)	(30.735)	30.735
91.143.000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Matriz común	Venta de energía	CL \$	51.386	51.386	2.911.199	2.911.199	2.185	2.185	2.911.199	2.911.199
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Matriz común	Asesorías profesionales	CL \$	139.517	(139.517)	96.625	(96.625)	46.638	(46.638)	91.729	(101.521)
96.853.490-4	Gas Sur S.A.	Chile	Matriz común	Compra de energía y potencia	CL \$	62.018	(62.018)	55.157	(55.157)	18.779	(18.779)	33.991	(76.323)
96.853.490-4	Gas Sur S.A.	Chile	Matriz común	Venta de energía	CL \$	0	0	0	(0)	0	0	(194.110)	194.110

8.2.- Directorio y gerencia de la sociedad.

En Junta Ordinaria de Accionistas celebrada el 13 de abril de 2016, de acuerdo a lo señalado en los artículos 31 y 56 de la Ley N° 18.046 se eligió a los integrantes del directorio, para el período 2015 - 2017.

Rafael Salas Cox	Presidente del Directorio
Gonzalo Soto Serdio	Vicepresidente del Directorio
Francisco Sánchez Hormazábal	Director

8.2.1.- Remuneración del Directorio.

En artículo décimo tercero de los estatutos sociales se establece que el cargo de Director no es remunerado.

8.2.2.- Remuneración del equipo gerencial.

El Equipo Gerencial no percibe remuneración directa de Emelat S.A., su vinculación con la Sociedad se rige por los términos y con las responsabilidades preceptuadas en los artículos 49 y 50 de la Ley N° 18.046.

9.- ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.

El detalle de este rubro es el siguiente para los ejercicios terminados al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016.

Activos, pasivos por impuestos	Corrientes		No corrientes	
	30-09-2017 M\$	31-12-2016 M\$	30-09-2017 M\$	31-12-2016 M\$
<b>Activos por impuestos</b>				
Pagos provisionales mensuales.	1.131.477	1.462.510	0	0
Créditos al impuesto.	0	60.781	0	0
<b>Subtotal activos por impuestos</b>	<b>1.131.477</b>	<b>1.523.291</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Pasivos por impuestos</b>				
Impuesto a la renta de primera categoría.	(100.510)	(297.811)	0	0
<b>Subtotal pasivos por impuestos</b>	<b>(100.510)</b>	<b>(297.811)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Total activos (pasivos) por impuestos</b>	<b>1.030.967</b>	<b>1.225.480</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

10.- OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.

El detalle de este rubro es el siguiente al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016.

Otros activos no financieros	Corrientes		No corrientes	
	30-09-2017 M\$	31-12-2016 M\$	30-09-2017 M\$	31-12-2016 M\$
Gastos pagados por anticipado.	11.638	11.100	0	0
Garantías de arriendo.	0	200	0	0
<b>Total</b>	<b>11.638</b>	<b>11.300</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

11.- ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTO DE LA PLUSVALIA.

11.1.- Composición y movimientos de los activos intangibles.

Este rubro está compuesto principalmente por concesiones, servidumbres de paso y software computacionales. Su detalle al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016 es el siguiente:

Activos Intangibles	30-09-2017		
	Valores brutos M\$	Amortización acumulada M\$	Valores netos M\$
Programas informáticos.	9.207	(9.206)	1
Otros activos intangibles identificables.	16.346	0	16.346
<b>Total</b>	<b>25.553</b>	<b>(9.206)</b>	<b>16.347</b>

Activos Intangibles	31-12-2016		
	Valores brutos M\$	Amortización acumulada M\$	Valores netos M\$
Programas informáticos.	9.207	(9.188)	19
Otros activos intangibles identificables.	16.346	0	16.346
<b>Total</b>	<b>25.553</b>	<b>(9.188)</b>	<b>16.365</b>

El detalle de los otros activos intangibles identificables al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016 se encuentra en nota 11.1.1.-

La amortización acumulada al 30 de septiembre de 2017 alcanza a M\$ 9.206 y M\$ 9.188 al 31 de diciembre de 2016, la que corresponde a los activos intangibles distintos a la plusvalía con vida útil finita.

El detalle de vidas útiles aplicadas en el rubro Intangibles al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016 es la siguiente:

Vidas útiles estimadas o tasas de amortización utilizadas	Vida / tasa	Mínima	Máxima
Programas Informáticos.	Vida	1	3
Otros activos intangibles identificables.	Vida	20	20
Servidumbres.	Vida	1	20
Concesiones.	Vida	Indefinida	Indefinida

El movimiento de intangibles al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016 es el siguiente:

Movimientos en activos intangibles	30-09-2017		
	Programas informáticos, neto	Otros activos intangibles identificables, neto	Activos intangibles identificables, neto
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2017	19	16.346	16.365
Amortización.	(18)	0	(18)
Cambios, total	(18)	0	(18)
Saldo final al 30 de septiembre de 2017	1	16.346	16.347

Movimientos en activos intangibles	31-12-2016		
	Programas informáticos, neto	Otros activos intangibles identificables, neto	Activos intangibles identificables, neto
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2016	91	16.346	16.437
Amortización.	(72)	0	(72)
Cambios, total	(72)	0	(72)
Saldo al 31 de diciembre de 2016	19	16.346	16.365

11.1.1 El detalle del importe de activos intangibles identificables individuales significativos y su vida útil o período de amortización al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016 es el siguiente:

Detalle de otros activos identificables al 30-09-2017	Importe en libros de activo individual intangible significativo M\$	Explicación del periodo o ejercicio de amortización restante de activo intangible individual identificable significativo
Servidumbres.	16.346	Indefinida
<b>Total</b>	<b>16.346</b>	

Detalle de otros activos identificables al 31-12-2016	Importe en libros de activo individual intangible significativo M\$	Explicación del periodo o ejercicio de amortización restante de activo intangible individual identificable significativo
Servidumbres.	16.346	Indefinida
<b>Total</b>	<b>16.346</b>	

El cargo a resultados del período por amortización de intangibles al 30 de septiembre de 2017 y 2016 es el siguiente:

Línea de partida en el estado de resultados que incluye amortización de activos intangibles identificables	01-01-2016 30-09-2016	01-01-2016 30-09-2016	01-07-2017 30-09-2017	01-07-2016 30-09-2016
	Programas informáticos M\$	Programas informáticos M\$	Programas informáticos M\$	Programas informáticos M\$
Gastos de administración.	18	54	0	18
<b>Total</b>	<b>18</b>	<b>54</b>	<b>0</b>	<b>18</b>

## 11.2.- Activos intangibles con vida útil indefinida.

### 11.2.1.- Servidumbres.

Los derechos de servidumbre se presentan al costo. El período de explotación de dichos derechos, en general no tiene límite por lo que son considerados activos con una vida útil indefinida, y en consecuencia no están sujetos a amortización.

### 11.2.2.- Derechos de explotación exclusiva de clientes regulados.

Los derechos de explotación exclusiva de clientes regulados adquiridos a través de combinaciones de negocios han sido determinados en base a los flujos netos estimados a la fecha de adquisición que se recibirán por el uso de dicho activo. Dichos intangibles no se amortizan pues poseen vida útil indefinida, ya que dicha concesión no posee un plazo de expiración.

La vida útil de todos los activos intangibles de vida útil indefinida, previamente enunciados es objeto de revisión en cada ejercicio para el que se presente información, para determinar si la consideración de vida útil indefinida sigue siendo aplicable. Estos activos se someten a pruebas de deterioro de valor anualmente.

## 12.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.

### 12.1.- Vidas útiles.

El siguiente cuadro muestra las vidas útiles técnicas para los bienes de Empresa Eléctrica Atacama S.A

Vida útil para la depreciación de propiedades, planta y equipo	Vida útil	
	Mínima	Máxima
Vida útil para edificios.	60	60
Vida útil para planta y equipo.	10	55
Vida útil para equipamiento de tecnologías de la información.	3	3
Vida útil para instalaciones fijas y accesorios.	5	45
Vida útil para vehículos de motor.	5	5

### 12.2.- Detalle de los rubros.

La composición de este rubro al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016 es la siguiente:

#### 12.2.1.- Valores netos de propiedades, planta y equipo.

Clases de propiedades, plantas y equipos, neto	30-09-2017 M\$	31-12-2016 M\$
Construcciones en curso.	9.172.142	7.111.073
Planta y equipos.	28.998.348	28.746.194
Subestaciones de distribución.	4.054.370	3.954.537
Líneas y redes de media y baja tensión.	23.486.702	23.213.910
Medidores.	1.457.276	1.577.747
Instalaciones fijas y accesorios	198.705	243.388
Equipos de comunicaciones.	19.629	28.740
Herramientas.	125.487	157.522
Muebles y útiles.	53.589	57.126
Vehículos de motor.	210.867	262.390
<b>Total</b>	<b>38.580.062</b>	<b>36.363.045</b>

### 12.2.2.- Valores brutos de propiedades, planta y equipo.

Clases de propiedades, plantas y equipos, bruto	30-09-2017 M\$	31-12-2016 M\$
Construcciones en curso.	9.172.142	7.111.073
Planta y equipos.	41.543.016	40.401.141
Subestaciones de distribución.	5.445.974	5.231.006
Líneas y redes de media y baja tensión.	32.821.358	31.924.035
Medidores.	3.275.684	3.246.100
Equipamiento de tecnología de la información	123.243	123.243
Instalaciones fijas y accesorios	1.120.667	1.113.189
Equipos de comunicaciones.	220.894	220.894
Herramientas.	704.989	704.546
Muebles y útiles.	194.784	187.749
Vehículos de motor.	712.442	769.998
<b>Total</b>	<b>52.671.510</b>	<b>49.518.644</b>

### 12.2.3.- Depreciación acumulada de propiedades, planta y equipo.

Depreciación acumulada y deterioro, propiedades, planta y equipos	30-09-2017 M\$	31-12-2016 M\$
Planta y equipos.	12.544.668	11.654.947
Subestaciones de distribución.	1.391.604	1.276.469
Líneas y redes de media y baja tensión.	9.334.656	8.710.125
Medidores.	1.818.408	1.668.353
Equipamiento de tecnología de la información	123.243	123.243
Instalaciones fijas y accesorios	921.962	869.801
Equipos de comunicaciones.	201.265	192.154
Herramientas.	579.502	547.024
Muebles y útiles.	141.195	130.623
Vehículos de motor.	501.575	507.608
<b>Total</b>	<b>14.091.448</b>	<b>13.155.599</b>

12.3.- Reconciliación de cambios en propiedades, planta y equipo.

Movimiento al 30 de septiembre de 2017.

Movimiento año 2017		Construcción en curso	Planta y equipo, neto	Equipamiento de tecnologías de la información, neto	Instalaciones fijas y accesorios, neto	Vehículos de motor, neto	Propiedades, planta y equipo, neto
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2017		7.111.073	28.746.194	0	243.388	262.390	36.363.045
Cambios	Adiciones.	3.469.888	29.584	0	7.479	0	3.506.951
	Desapropiaciones	0	0	0	0	(19.500)	(19.500)
	Gasto por depreciación y retiros.		(1.186.249)	0	(52.162)	(32.023)	(1.270.434)
	Otros incrementos (decrementos).	(1.408.819)	1.408.819	0	0	0	0
	Total cambios	2.061.069	252.154	0	(44.683)	(51.523)	2.217.017
Saldo final al 30 de septiembre de 2017		9.172.142	28.998.348	0	198.705	210.867	38.580.062

Movimiento al 31 de diciembre de 2016.

Movimiento año 2016		Construcción en curso	Planta y equipo, neto	Equipamiento de tecnologías de la información, neto	Instalaciones fijas y accesorios, neto	Vehículos de motor, neto	Propiedades, planta y equipo, neto	
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Saldo inicial al 1 de enero de 2016		4.967.007	27.292.194	76	328.197	315.435	32.902.909	
Cambios	Adiciones.	5.051.729	24.708	0	11.616	0	5.088.053	
	Gasto por depreciación y retiros.		(1.535.654)	(76)	(96.425)	(53.045)	(1.685.200)	
	Incrementos (decremento) por revaluación reconocido en patrimonio neto.	Incrementos (decrementos) por revaluación y por pérdidas por deterioro del valor		57.283	0	0	0	57.283
		Sub total reconocido en patrimonio neto		57.283	0	0	0	57.283
	Otros incrementos (decrementos).	(2.907.663)	2.907.663				0	
	Total cambios	2.144.066	1.454.000	(76)	(84.809)	(53.045)	3.460.136	
Saldo final al 31 de diciembre de 2016		7.111.073	28.746.194	0	243.388	262.390	36.363.045	

#### 12.4.- Política de inversiones en propiedades, planta y equipo.

La Sociedad, ha mantenido tradicionalmente una política de llevar a cabo todas las obras necesarias para satisfacer los incrementos de la demanda, conservar en buen estado las instalaciones y adaptar el sistema a los avances tecnológicos, con el objeto de cumplir cabalmente con las normas de calidad y continuidad de suministro establecidos por la regulación vigente, como asimismo con los contratos comerciales suscritos con sus clientes. No existen restricciones en la titularidad de propiedades, plantas y equipos de Empresa Eléctrica Atacama S.A.

##### 12.4.1.- Informaciones adicionales a revelar sobre propiedades, planta y equipos.

Informaciones adicionales a revelar sobre propiedades, planta y equipos	30-09-2017 M\$	31-12-2016 M\$
Importe en libros de Propiedades, planta y equipo retiradas no mantenidas para la venta.	195.949	249.814
Importe de desembolsos sobre cuentas de propiedades, planta y equipos en proceso de construcción.	3.469.889	5.051.729

#### 12.5.- Costo por intereses.

Durante el período terminado al 30 de septiembre de 2017 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2016 respectivamente, no se han capitalizado intereses, por no existir propiedades, planta y equipo que califiquen para dicha activación.

#### 12.6.- Información a considerar sobre los activos revaluados.

Los terrenos, construcciones y edificios, así como los equipos, instalaciones y redes destinadas al negocio eléctrico, se reconocen inicialmente a su costo de adquisición, y posteriormente son revalorizados mediante el método de retasación periódica a valor razonable, este método implica revisar anualmente la variación en los valores razonables de los bienes. Las tasaciones de propiedades, planta y equipo son efectuadas toda vez que existan variaciones significativas en las variables que inciden en la determinación de sus valores razonables. Tales revaluaciones frecuentes serán innecesarias para elementos de Propiedades, planta y equipo con variaciones insignificantes en su valor razonable. Para éstos, pueden ser suficientes revaluaciones hechas cada tres o cinco años.

En cuanto a la revaluación de los equipos, instalaciones y redes destinados al negocio de distribución y transmisión eléctrica, se realizó de acuerdo a NIC 16 y los requerimientos de la autoridad regulatoria, siendo revisado este proceso por auditores independientes. En el caso de la tasación de los terrenos y edificios de la Sociedad, se contrataron los servicios de los tasadores independientes especializados.

Los bienes eléctricos que son los sometidos a reevaluación periódica se ha definido considerar como valor de referencia el valor nuevo de reemplazo (VNR) entregado a la Superintendencias de Electricidad y Combustibles (SEC), dado que no existe un mercado activo para los bienes eléctricos y así calcular el valor justo considerando la antigüedad real del bien, sus condiciones actuales de uso, una tasa efectiva de retorno y basados en una vida útil total por clases de bienes como período total de retorno de flujos.

Las tasaciones vinculadas con las redes de distribución fueron efectuadas de acuerdo a NIC 16, tomando como base la metodología del Valor Nuevo de Reemplazo (VNR) de los activos.

El valor razonable para las instalaciones eléctricas, mencionado en los párrafos anteriores, ha sido incorporado a la fórmula de Marston y Agg , que calcula el valor de un bien a una determinada fecha considerando su antigüedad, las condiciones actuales de uso y el período de retorno de los flujos que genera el bien.

En el caso de los terrenos y edificios el método utilizado como se señaló fue una tasación independiente y dentro de la cual se indican las hipótesis utilizadas por los profesionales independientes.

Respecto de las restricciones sobre la distribución del saldo de la reserva de revaluación en régimen bajo NIC 16, el superávit de revaluación incluido en el patrimonio neto será transferido directamente a la cuenta ganancias y (pérdidas) acumuladas, cuando se produzca la baja del bien, o en la medida que este fuera depreciado por la Sociedad.

Durante el ejercicio 2016 se revaluaron los bienes y propiedades de la Sociedad. Las tasaciones se llevaron a cabo a base del valor de mercado o valor de reposición técnicamente depreciado, según correspondiese. La revalorización neta de los correspondientes impuestos diferidos se abonó a la reserva o superávit de revaluación en el patrimonio neto, registrada a través del estado de resultados integral. Este proceso implicó un incremento al 31 de diciembre de 2016 (antes de impuestos diferidos) de M\$57.283, el saldo revaluado de dichas propiedades, planta y equipo al 30 de septiembre de 2017 asciende al valor de M\$4.610.538.

Valor de libros según modelo del costo de los bienes revaluados:

Valor de libros de Propiedades, planta y equipo revaluado según el modelo del costo	30-09-2017 M\$	31-12-2016 M\$
Planta y equipos.	22.682.544	21.931.909
<b>Total</b>	<b>22.682.544</b>	<b>21.931.909</b>

El siguiente es el movimiento de la porción del valor de los activos detallados precedentemente atribuibles a su revaluación para el período terminado al 30 de septiembre de 2017 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2016.

Valor de libros de Propiedades, planta y equipo revaluado según el modelo del costo	30-09-2017 M\$	31-12-2016 M\$
Saldo inicial	6.814.285	7.437.092
Ajustes de revaluación.	0	57.283
Retiros de propiedades, planta y equipos revaluado.	(44.340)	(53.520)
Depreciación de la porción del valor de propiedades, planta y equipos revaluado.	(454.140)	(626.570)
Movimiento del ejercicio	(498.480)	(622.807)
<b>Total</b>	<b>6.315.805</b>	<b>6.814.285</b>

Propiedades, planta y equipo, revaluación	30-09-2017			31-12-2016		
	Propiedades, planta y equipo, activos revaluados M\$	Propiedades, planta y equipo, activos revaluados, al costo M\$	Propiedades, planta y equipo, superávit de revaluación M\$	Propiedades, planta y equipo, activos revaluados M\$	Propiedades, planta y equipo, activos revaluados, al costo M\$	Propiedades, planta y equipo, superávit de revaluación M\$
Planta y equipos.	28.998.349	22.682.544	6.315.805	28.746.194	21.931.909	6.814.285
<b>Total</b>	<b>28.998.349</b>	<b>22.682.544</b>	<b>6.315.805</b>	<b>28.746.194</b>	<b>21.931.909</b>	<b>6.814.285</b>

Valor de libros según modelo del costo de los bienes no revaluados:

Valor de libros según modelo del costo de propiedades, planta y equipo no revaluado	30-09-2017 M\$	31-12-2016 M\$
Construcción en curso.	9.172.142	7.111.073
Instalaciones fijas y accesorios.	198.704	243.388
Vehículos de motor.	210.867	262.390
<b>Total</b>	<b>9.581.713</b>	<b>7.616.851</b>

### 13.- DETERIORO DE ACTIVOS.

#### 13.1.- Prueba de deterioro de propiedad, planta y equipos, plusvalía comprada y otros activos intangibles de vida útil indefinida.

La Sociedad evalúa anualmente o siempre y cuando existan indicadores, si la plusvalía comprada y demás activos intangibles de vida útil indefinida han sufrido algún deterioro, de acuerdo con la política. Los montos recuperables de las unidades generadoras de efectivo han sido determinados sobre la base de cálculos de sus valores en uso.

La estimación del valor en uso ha requerido que la administración realice las estimaciones de los flujos de efectivo futuros esperados, utilizando las proyecciones sectoriales, la experiencia del pasado y las expectativas futuras.

Los principales parámetros e indicadores utilizados por Empresa Eléctrica Atacama S.A. para la evaluación del deterioro son:

- Margen operacional, crecimiento de ventas físicas y crecimiento del número de clientes.
- Margen de servicios complementarios que implica el aumento de clientes, ventas de energía con crecimientos asociados al PIB, IPC.
- Gastos de personal, con dotaciones constantes en los períodos de análisis apoyados por las sinergias del negocio, considerando ajustes salariales en línea con el IPC.
- Costo O&M y Administración, los cuales se incrementan según número de clientes, IPC, ventas físicas y variación de propiedades, planta y equipo.

Las tasas de descuento nominales antes de impuestos aplicadas al cierre de los estados financieros consolidados intermedios al 30 de septiembre de 2017, fluctuaron entre un 8,5% y un 11,5%.

Como resultado de estas pruebas Empresa Eléctrica Atacama S.A. determinó que no existen deterioros en la plusvalía comprada y demás activos intangibles de vida útil indefinida, no existiendo indicios de deterioro para el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2016.

13.2.- Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor.

Los montos reconocidos en resultados por pérdidas por deterioro al 30 de septiembre de 2017 y 2016 se detallan a continuación:

Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor	01-01-2017 30-09-2017		01-07-2017 30-09-2017	
	Activos financieros	Total	Activos financieros	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$
Pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del periodo	(9.292)	(9.292)	(83.142)	(83.142)

Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor	01-01-2016 30-09-2016		01-07-2016 30-09-2016	
	Activos financieros	Total	Activos financieros	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$
Pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del periodo	(237.838)	(237.838)	(79.545)	(79.545)

Las pérdidas y reversión de pérdidas por deterioro de activos financieros al 30 de septiembre de 2017 y 2016, corresponden al deterioro de cuentas por cobrar registrado en nota 7.5.

13.2.1.- Pérdidas por deterioro de valor reconocidas o revertidas por segmento.

Pérdidas por deterioro de valor reconocidas o revertidas por segmento	01-01-2017 30-09-2017		01-07-2017 30-09-2017	
	Eléctrico	Total	Eléctrico	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$
Pérdidas por deterioro de valor	(9.292)	(9.292)	(83.142)	(83.142)
Reversión de pérdidas por deterioro de valor reconocidas		0	0	0

Pérdidas por deterioro de valor reconocidas o revertidas por segmento	01-01-2016 30-09-2016		01-07-2016 30-09-2016	
	Eléctrico	Total	Eléctrico	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$
Pérdidas por deterioro de valor	(237.838)	(237.838)	(79.545)	(79.545)

13.2.2.- Información a revelar sobre las unidades generadoras de efectivo.

Información a revelar sobre las unidades generadoras de efectivo	30-09-2017		31-12-2016	
	Unidades generadoras de efectivo	Total	Unidades generadoras de efectivo	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$
Activos intangibles con vidas útiles indefinidas	16.346	16.346	16.346	16.346

14.- IMPUESTOS DIFERIDOS.

14.1.- Activos por impuestos diferidos.

Activos por impuestos diferidos	30-09-2017 M\$	31-12-2016 M\$
Relativos a intangibles.	3.077	2.967
Relativos a ingresos anticipados	29.442	32.593
Relativos a obligaciones por beneficios a los empleados.	399.131	375.599
Relativos a cuentas por cobrar.	377.368	354.166
Relativos a los inventarios.	3.426	4.423
<b>Total</b>	<b>812.444</b>	<b>769.748</b>

La recuperación de los saldos de activos por impuestos diferidos, requieren de la obtención de utilidades tributarias suficientes en el futuro. Empresa Eléctrica Atacama S.A. estima con proyecciones futuras de utilidades que estas cubrirán el recupero de estos activos.

Los impuestos diferidos relativos a pérdidas fiscales corresponden a bases imponibles negativas. Estos créditos se han generado básicamente por la aplicación de un incentivo fiscal de depreciación acelerada. La recuperación de estos créditos está asegurada por no tener plazo de vencimiento y corresponder a sociedades que han venido obteniendo históricamente beneficios de manera recurrente.

14.2.- Pasivos por impuestos diferidos.

Pasivos por impuestos diferidos	30-09-2017 M\$	31-12-2016 M\$
Relativos a propiedades, planta y equipos.	239.843	78.655
Relativos a revaluaciones de propiedades, planta y equipos.	1.705.267	1.839.857
Relativos a propiedades de inversión.	107.515	146.538
<b>Total</b>	<b>2.052.625</b>	<b>2.065.050</b>

14.3.- Movimientos de impuesto diferido del estado de situación financiera.

El siguiente es el movimiento de los activos por impuestos diferidos al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016:

Movimientos en activos por impuestos diferidos	30-09-2017 M\$	31-12-2016 M\$
Saldo inicial	769.748	714.228
Incremento (decremento) en activos impuestos diferidos.	42.696	55.520
Cambios en activos por impuestos diferidos, total	42.696	55.520
<b>Total</b>	<b>812.444</b>	<b>769.748</b>

El siguiente es el movimiento de los pasivos por impuestos diferidos al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016:

Movimientos en pasivos por impuestos diferidos	30-09-2017 M\$	31-12-2016 M\$
Saldo inicial	2.065.050	2.273.209
Incremento (decremento) en pasivos impuestos diferidos.	(12.425)	(208.159)
Cambios en pasivos por impuestos diferidos, total	(12.425)	(208.159)
<b>Total</b>	<b>2.052.625</b>	<b>2.065.050</b>

14.4.- Compensación de partidas.

Los impuestos diferidos activos y pasivos se compensan cuando existe derecho legalmente ejecutable de compensar los activos tributarios corrientes contra los pasivos tributarios corrientes y cuando los impuestos a la renta diferidos activos y pasivos están relacionados con el impuesto a la renta que grava la misma autoridad tributaria a la misma entidad gravada o a diferentes entidades gravadas por las que existe la intención de liquidar los saldos sobre bases netas. Los montos compensados son los siguientes:

Concepto	30-09-2017			31-12-2016		
	Activos (pasivos) M\$	Valores compensados M\$	Saldos netos al cierre M\$	Activos (pasivos) M\$	Valores compensados M\$	Saldos netos al cierre M\$
Activos por impuestos diferidos.	812.444	(812.444)	0	769.748	(769.748)	0
Pasivos por impuestos diferidos.	(2.052.625)	812.444	(1.240.181)	(2.065.050)	769.748	(1.295.302)
<b>Total</b>	<b>(1.240.181)</b>	<b>0</b>	<b>(1.240.181)</b>	<b>(1.295.302)</b>	<b>0</b>	<b>(1.295.302)</b>

15.- PASIVOS FINANCIEROS.

El detalle de este rubro para los cierres al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016, es el siguiente:

15.1.- Clases de otros pasivos financieros.

Pasivos financieros	Moneda	30-09-2017		31-12-2016	
		Corrientes M\$	No corrientes M\$	Corrientes M\$	No corrientes M\$
Préstamos bancarios.	CL \$	9.347.296	14.977.686	523.717	23.805.995
Total préstamos bancarios		9.347.296	14.977.686	523.717	23.805.995
Total		9.347.296	14.977.686	523.717	23.805.995

CL \$ : Pesos chilenos.

15.2.- Préstamos bancarios - desglose de monedas y vencimientos.

Saldos al 30 de septiembre de 2017.

País	Sociedad deudora	Institución acreedora	Moneda	Tipo de amortización	Tasa efectiva anual	Tasa nominal anual	Garantía	Corrientes				No Corrientes	
								Vencimientos			Total corrientes	Vencimientos	Total no corrientes
								hasta 1 mes	1 a 3 meses	3 a 12 meses	30-09-2017	1 hasta 2 años	30-09-2017
								M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Chile	Empresa Eléctrica Atacama S.A.	Banco de Chile	CL \$	Al vencimiento	3,92%	3,92%	Sin garantía	0	0	6.507.983	6.507.983	0	0
Chile	Empresa Eléctrica Atacama S.A.	Banco Santander	CL \$	Al vencimiento	3,92%	3,92%	Sin garantía	0	0	2.571.713	2.571.713	0	0
Chile	Empresa Eléctrica Atacama S.A.	Banco BBVA	CL \$	Al vencimiento	4,66%	4,46%	Sin garantía	0	267.600	0	267.600	14.977.686	14.977.686
Totales								0	267.600	9.079.696	9.347.296	14.977.686	14.977.686

Saldos al 31 de diciembre de 2016.

País	Sociedad deudora	Institución acreedora	Moneda	Tipo de amortización	Tasa efectiva anual	Tasa nominal anual	Garantía	Corrientes				No Corrientes	
								Vencimientos			Total corrientes	Vencimientos	Total no corrientes
								hasta 1 mes	1 a 3 meses	3 a 12 meses	31-12-2016	1 hasta 2 años	31-12-2016
								M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Chile	Empresa Eléctrica Atacama S.A.	Banco de Chile	CL \$	Al vencimiento	5,14%	5,14%	Sin garantía	306.780	0	0	306.780	6.338.203	6.338.203
Chile	Empresa Eléctrica Atacama S.A.	Banco Santander	CL \$	Al vencimiento	5,13%	5,13%	Sin garantía	120.304	0	0	120.304	2.505.154	2.505.154
Chile	Empresa Eléctrica Atacama S.A.	Banco BBVA	CL \$	Al vencimiento	4,66%	4,46%	Sin garantía	0	0	96.633	96.633	14.962.638	14.962.638
Totales								427.084	0	96.633	523.717	23.805.995	23.805.995

16.- CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.

El detalle de este rubro al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016 es el siguiente:

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes		No corrientes	
	30-09-2017 M\$	31-12-2016 M\$	30-09-2017 M\$	31-12-2016 M\$
Proveedores de energía y otros eléctricos. (*)	8.598.245	5.490.843	0	0
Retenciones.	420.592	901.773	0	0
Dividendos por pagar.	0	26.995	0	0
Pasivos acumulados (o devengados). (**)	646.084	572.896	0	0
Proveedores no energéticos.	1.556.769	1.291.095	0	0
Acreedores varios.	52.717	31.260	57.832	57.030
Otros.	76.801	74.038	0	0
<b>Total</b>	<b>11.351.208</b>	<b>8.388.900</b>	<b>57.832</b>	<b>57.030</b>

(\*) Ver Nota N° 4.3.

Los principales proveedores de la Sociedad son AES Gener S.A. y Endesa Chile S.A., y las cuentas por pagar a ellos, representan el 46% del saldo de las cuentas por pagar al 30 de septiembre de 2017.

16.1.- Pasivos acumulados (o devengados).

(**) Pasivos acumulados (o devengados).	Corrientes		No corrientes	
	30-09-2017 M\$	31-12-2016 M\$	30-09-2017 M\$	31-12-2016 M\$
Vacaciones del personal.	284.530	275.806	0	0
Bonificaciones de feriados	61.309	82.869	0	0
Participación sobre resultados.	300.245	214.221	0	0
<b>Total</b>	<b>646.084</b>	<b>572.896</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

16.2.- Información cuentas comerciales y otras cuentas por pagar con pagos al día y con plazos vencidos.

Cuentas comerciales con pagos al día (por vencer) Cuentas comerciales al día según plazo	Servicios	Otros	Total
	30-09-2017 M\$	30-09-2017 M\$	30-09-2017 M\$
Hasta 30 días	5.432.564	5.220.543	10.653.107
Entre 31 y 60 días	0	1.539	1.539
Entre 61 y 90 días	0	647.648	647.648
Entre 91 y 120 días	0	1.346	1.346
Entre 121 y 365 días	0	47.568	47.568
Más de 365 días	0	57.832	57.832
<b>Total</b>	<b>5.432.564</b>	<b>5.976.476</b>	<b>11.409.040</b>

Cuentas comerciales con pagos al día (por vencer) Cuentas comerciales al día según plazo	Servicios	Otros	Total
	31-12-2016 M\$	31-12-2016 M\$	31-12-2016 M\$
Hasta 30 días	5.138.460	2.597.359	7.735.819
Entre 31 y 60 días	0	278	278
Entre 61 y 90 días	0	602.014	602.014
Entre 91 y 120 días	0	2.270	2.270
Entre 121 y 365 días	0	48.519	48.519
Más de 365 días	0	57.030	57.030
<b>Total</b>	<b>5.138.460</b>	<b>3.307.470</b>	<b>8.445.930</b>

17.- OTRAS PROVISIONES.

El detalle de este rubro al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016 es el siguiente:

17.1.- Provisiones – saldos.

Clase de provisiones	Corrientes		No corrientes	
	30-09-2017 M\$	31-12-2016 M\$	30-09-2017 M\$	31-12-2016 M\$
Provisión de reclamaciones legales.	74.475	99.524	0	0
Participación en utilidades y bonos.	255.836	339.221	0	0
<b>Total</b>	<b>330.311</b>	<b>438.745</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

17.1.1.- Provisiones de reclamaciones legales.

Los montos corresponden a la provisión para ciertas demandas legales contra la Sociedad por clientes o particulares afectados con los servicios prestados. Los plazos para utilizar los saldos de las provisiones están acotados a los plazos normales de los procesos judiciales. Se incluyen las provisiones por multas de la autoridad eléctrica, que están en proceso de reclamación y cuya resolución para efectos de su uso también está sujeta a los plazos de dicho organismo, (detalle de juicios en Nota 29).

17.1.2.- Participación en utilidades y bonos.

La provisión para la participación de los empleados en las utilidades y de los bonos de desempeño se paga al mes siguiente de la aprobación de los estados financieros.

17.2.- Movimiento de las provisiones.

Saldos al 30 de septiembre de 2017.

Conceptos	Movimiento de provisiones		
	Por reclamaciones legales M\$	Por part. en utilidades y bonos M\$	Total al 30-09-2017 M\$
Saldo al 01 de enero de 2017	99.524	339.221	438.745
Incremento (decremento) en provisiones existentes.	(25.049)	283.788	258.739
Provisión utilizada.		(367.173)	(367.173)
<b>Total cambio en provisiones</b>	<b>(25.049)</b>	<b>(83.385)</b>	<b>(108.434)</b>
<b>Saldo al 30 de septiembre de 2017</b>	<b>74.475</b>	<b>255.836</b>	<b>330.311</b>

Saldos al 31 diciembre de 2016.

Conceptos	Movimiento de provisiones		
	Por reclamaciones legales	Por part. en utilidades y bonos	Total al
	M\$	M\$	31-12-2016 M\$
Saldo al 01 de enero de 2016	0	314.515	314.515
Provisiones adicionales.	97.363	0	97.363
Incremento (decremento) en provisiones existentes.	2.161	281.608	283.769
Provisión utilizada.	0	(256.902)	(256.902)
<b>Total cambio en provisiones</b>	<b>99.524</b>	<b>24.706</b>	<b>124.230</b>
Saldo al 31 de diciembre de 2016	99.524	339.221	438.745

18.- PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.

El detalle de este rubro al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016 es el siguiente:

18.1.- Detalle del rubro.

Provisión por beneficios a los empleados	No corrientes	
	30-09-2017 M\$	31-12-2016 M\$
Provisión indemnización años de servicio.	1.062.993	1.090.693
<b>Total</b>	<b>1.062.993</b>	<b>1.090.693</b>

18.2.- Detalle de las obligaciones post empleo y similares.

Valor presente de las obligaciones post empleo y similar	Indemnización por años de servicios	
	30-09-2017 M\$	31-12-2016 M\$
Valor presente obligación, saldo inicial	1.090.693	940.173
Costo del servicio corriente obligación plan de beneficios definidos.	50.171	66.472
Costo por intereses por obligación de plan de beneficios definidos.	36.698	45.148
Ganancias pérdidas actuariales obligación planes de beneficios definidos.	47.444	65.464
Liquidaciones obligación plan de beneficios definidos.	(162.013)	(26.564)
<b>Total cambios en provisiones</b>	<b>(27.700)</b>	<b>150.520</b>
<b>Total</b>	<b>1.062.993</b>	<b>1.090.693</b>

18.3.- Balance de las obligaciones post empleo y similares.

Balance plan de beneficios	Indemnización por años de servicios	
	30-09-2017 M\$	31-12-2016 M\$
Obligación presente sin fondos de plan de beneficios definidos.	1.062.993	1.090.693
<b>Total</b>	<b>1.062.993</b>	<b>1.090.693</b>

18.4.- Gastos reconocidos en el estado de resultados.

Gastos reconocidos en el estado de resultados por función	Indemnización por años de servicios		Línea del estado de resultados
	01-01-2017 30-09-2017 M\$	01-01-2016 30-09-2016 M\$	
Costo del servicio corriente plan de beneficios definidos.	50.171	38.630	Costo de ventas - gastos de administración.
Costo por intereses plan de beneficios definidos.	36.698	33.416	Costos Financieros.
<b>Total</b>	<b>86.869</b>	<b>72.046</b>	

18.5.- Hipótesis actuariales

Las principales hipótesis actuariales utilizadas al cierre de estos estados financieros consolidados intermedios han sido las siguientes:

Detalle	
Tasa de descuento real utilizada.	1,90%
Aumento futuros de salarios.	2,00%
Tabla de mortalidad.	RV - 2014
Tabla de invalidez.	-
Tasa de rotación anual.	2,02%

Los supuestos respecto a la tasa futura de mortalidad se fijan sobre la base de asesoría actuarial de acuerdo con las estadísticas publicadas y con la experiencia en Chile.

Para el cálculo del pasivo al 30 de septiembre de 2017, se aplicó la misma metodología utilizada en el ejercicio anterior. Respecto a lo anterior, la Sociedad contrató a Mercer (Argentina) S.A., para la determinación de las obligaciones por beneficios definidos.

Al 30 de septiembre de 2017, la sensibilidad del valor del pasivo actuarial por beneficios definidos ante variaciones de un 1% en la tasa de descuento genera los siguientes efectos:

Sensibilización de la tasa de descuento	Disminución de 1% M\$	Incremento de 1% M\$
Efecto en las obligaciones por beneficios definidos	134.885	(112.987)

19.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.

El detalle de este rubro al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016 es el siguiente:

Otros pasivos no financieros	Corrientes		No corrientes	
	30-09-2017 M\$	31-12-2016 M\$	30-09-2017 M\$	31-12-2016 M\$
Ingresos diferidos. (*)	48.547	86.495	0	0
Garantías recibidas en efectivo.	124.433	130.223	0	0
<b>Total</b>	<b>172.980</b>	<b>216.718</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

19.1.- Ingresos diferidos.

El detalle de este rubro al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016 es el siguiente:

(*) Detalle de los ingresos diferidos	Corrientes		No corrientes	
	30-09-2017 M\$	31-12-2016 M\$	30-09-2017 M\$	31-12-2016 M\$
Ingresos diferidos por obras de terceros.	48.547	86.495	0	0
<b>Total</b>	<b>48.547</b>	<b>86.495</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

El movimiento de este rubro al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016 es el siguiente:

Movimiento del período ingresos diferidos	30-09-2017 M\$	31-12-2016 M\$
Saldo inicial ingresos diferidos	86.495	186.621
Adiciones.	549.752	1.590.435
Imputación a resultados.	(587.700)	(1.690.561)
<b>Total</b>	<b>48.547</b>	<b>86.495</b>

19.2.- Contratos de construcción.

De acuerdo con lo dispuesto en la NIC 11, a continuación se detalla información relevante de contratos en construcción.

19.2.1.- Margen del período por contratos de construcción.

Detalle	01-01-2017 30-09-2017 M\$	01-01-2016 30-09-2016 M\$	01-07-2017 30-09-2017 M\$	01-07-2016 30-09-2016 M\$
Ingresos ordinarios de contrato de construcción reconocido durante el período o ejercicio.	1.168.533	9.667.517	501.907	2.482.518
Costos ordinarios de contrato de construcción reconocido durante el período o ejercicio.	(1.015.403)	(8.572.499)	(358.982)	(2.199.234)
<b>Total</b>	<b>153.130</b>	<b>1.095.018</b>	<b>142.925</b>	<b>283.284</b>

#### 19.2.2.- Importes adeudados por clientes bajo contratos de construcción.

Detalle	30-09-2017 M\$	31-12-2016 M\$
Importe de anticipos recibidos sobre contratos de construcción.	643.303	9.731.684
Importe bruto debido por clientes por contratos de construcción como pasivos.	48.547	86.495
Facturaciones por avances de obras	643.303	9.731.684

#### 20.- PATRIMONIO NETO.

##### 20.1.- Gestión de capital.

Los objetivos de Empresa Eléctrica Atacama S.A. al administrar el capital son el salvaguardar la capacidad de continuar como empresa en marcha con el propósito de generar retornos a sus accionistas, beneficios a otros grupos de interés y mantener una estructura de capital óptima para reducir el costo del capital.

Consistente con la industria, la Sociedad monitorea su capital sobre la base del ratio de apalancamiento. Este ratio se calcula dividiendo la deuda neta por el capital total. La deuda neta corresponde al total del endeudamiento (incluyendo el endeudamiento corriente y no corriente) menos el efectivo y equivalentes de efectivo. El capital total corresponde al patrimonio tal y como se muestra en el estado de situación financiera consolidado más la deuda neta.

En este sentido, Empresa Eléctrica Atacama S.A. ha combinado distintas fuentes de financiamiento tales como: aumentos de capital, flujos de la operación, créditos bancarios, obligaciones con el público en su modalidad de bonos y pagarés.

##### 20.2.- Capital suscrito y pagado.

Al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016, el capital social autorizado, suscrito y pagado asciende a M\$3.770.030.

##### 20.3.- Número de acciones suscritas y pagadas.

Al 30 de septiembre de 2017 el capital de Empresa Eléctrica Atacama S.A., está representado por 6.115.498, acciones sin valor nominal, de un voto por acción.

##### 20.4.- Dividendos.

Al 31 de diciembre de 2016, la Sociedad contabilizó con cargo a la utilidad del año 2016, un dividendo a pagar equivalente a la diferencia entre el dividendo mínimo establecido en la política de dividendos y el dividendo provisorio pagado en el presente ejercicio, por M\$ 1.277.

Con fecha 31 de diciembre de 2016, de acuerdo, a la política de dividendos de la Sociedad, se provisiono el 30% de los resultados del ejercicio, registrando una obligación por M\$119.478.-

## 20.5.- Reservas.

En el ítem de otras reservas dentro del patrimonio, se incluyen los siguientes conceptos:

### 20.5.1.- Superávit de revaluación.

Corresponde a la revaluación del rubro propiedades, planta y equipo, la cual se presenta neta de su respectivo impuesto diferido y depreciación, esta última es reciclada a las ganancias (pérdidas) acumuladas.

Al 31 de diciembre de 2016 se efectuó el último proceso de revaluación de acuerdo a NIC 16 y a las políticas de la Sociedad, el efecto de este incremento neto de impuestos diferidos ascendió a M\$ 41.816 y el saldo acumulado de esta reserva al cierre de los estados financieros al 30 de septiembre de 2017 asciende a M\$ 4.974.427, luego de ser aplicado el respectivo reciclaje, equivalente a la depreciación del período neta de impuestos diferidos por valor de M\$ 496.466.

### 20.5.2.- Reservas de ganancias y pérdidas por planes de beneficios definidos.

Corresponde a las variaciones de los valores actuariales de la provisión por beneficios definidos de empleados.

Los saldos acumulados por la aplicación de la NIC 19 (r) se han reconocido en otros resultados integrales, producto de lo anterior el saldo de estas reservas al 30 de septiembre de 2017 asciende a M\$147.440 (M\$ 300.173 al 30 de septiembre de 2016), ambos netos de impuestos diferidos.

### 20.5.3.- Otras reservas.

En este rubro se incluye la desafectación de la Revalorización del Capital Propio del ejercicio 2008 de acuerdo a la Circular N° 456 de la Superintendencia de Valores y Seguros de fecha 20 de junio de 2008 incorporada en el capital emitido de acuerdo a lo establecido en la ley N° 18.046 artículo 10 inciso segundo y otras reservas que se reconocen de inversiones en asociadas.

## 20.6.- Ganancias (pérdidas) acumuladas.

Los componentes de este rubro para el período terminado al 30 de septiembre de 2017 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2016 son los siguientes:

Ganancias (pérdidas) acumuladas	30-09-2017 M\$	31-12-2016 M\$
Aplicación NIC 19 r	(311.996)	(311.996)
Utilidades (pérdidas) acumuladas	1.846.661	1.451.234
Utilidades acumuladas para pago de dividendos eventuales en ejercicios futuros	3.407.312	3.526.790
Reciclaje acumulado de superávit de reserva de revaluación	1.779.522	1.415.632
Oficio Circular N° 856 - SVS (*)	257.101	257.101
Dividendos mínimos de acuerdo a política	0	(119.478)
Resultado del período o ejercicio	103.640	398.259
<b>Total</b>	<b>7.082.240</b>	<b>6.617.542</b>

20.7.- Reconciliación del movimiento en reservas de los otros resultados integrales.

Movimientos al 30 de septiembre de 2017.

Movimientos de otros resultados integrales al 30-09-2017	Porción atribuible a los accionistas de la controladora			Total		
	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$
Ganancia (pérdida) después de impuestos			103.640			103.640
Reservas ganancias o pérdidas actuariales planes beneficios definidos						
Ganancias (pérdidas) actuariales planes beneficios definidos.	(47.444)	12.810	(34.634)	(47.444)	12.810	(34.634)
Total movimientos del periodo o ejercicio	(47.444)	12.810	(34.634)	(47.444)	12.810	(34.634)
Total resultado integral			69.006			69.006

Movimientos al 30 de septiembre de 2016.

Movimientos de otros resultados integrales al 30-09-2016	Porción atribuible a los accionistas de la controladora			Total		
	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$
Ganancia (pérdida) después de impuestos			282.805			282.805
Reservas ganancias o pérdidas actuariales planes beneficios						
Ganancias (pérdidas) actuariales planes beneficios definidos.	96.314	(26.005)	70.309	96.314	(26.005)	70.309
Total movimientos del periodo o ejercicio	96.314	(26.005)	70.309	96.314	(26.005)	70.309
Total resultado integral			353.114			353.114

21.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.

21.1.- Ingresos ordinarios.

Ingresos de actividades ordinarias	01-01-2017 30-09-2017	01-01-2016 30-09-2016	01-07-2017 30-09-2017	01-07-2016 30-09-2016
	M\$	M\$	M\$	M\$
Ventas	42.738.792	37.436.959	13.414.720	12.731.025
Venta de energía.	42.738.792	37.436.959	13.414.720	12.731.025
Prestaciones de servicios	6.637.446	13.555.685	2.188.675	3.947.353
Recargos regulados, peajes y transmisión.	1.333.220	1.046.004	370.375	414.409
Arriendo de equipos de medida.	218.983	221.001	74.500	70.774
Servicios de mantenimiento de equipos a clientes.	43.765	34.450	13.423	12.858
Apoyos en postación.	25.816	24.266	9.077	7.364
Servicios de construcción de obras e instalaciones eléctricas.	5.015.662	12.229.964	1.721.300	3.441.948
Total	49.376.238	50.992.644	15.603.395	16.678.378

La Sociedad no tiene clientes con los cuales registre ventas que representen el 10% o más de sus ingresos ordinarios por los periodos terminados al 30 septiembre de 2017 y 2016.

21.2.- Otros ingresos, por función.

Otros ingresos por función	01-01-2017 30-09-2017	01-01-2016 30-09-2016	01-07-2017 30-09-2017	01-07-2016 30-09-2016
	M\$	M\$	M\$	M\$
Arriendo de oficinas a terceros.	30.633	31.334	9.545	13.370
Otros ingresos de operación.	7.103	1.350	5.783	0
<b>Total</b>	<b>37.736</b>	<b>32.684</b>	<b>15.328</b>	<b>13.370</b>

22.- COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES.

Los ítems del estado de resultados por función por los períodos terminados al 30 de septiembre de 2017 y 2016 que se adjunta, se descomponen como se indica en 22.1, 22.2, 22.3 y 22.4.

Gastos por naturaleza del estado de resultados por función	01-01-2017 30-09-2017	01-01-2016 30-09-2016	01-07-2017 30-09-2017	01-07-2016 30-09-2016
	M\$	M\$	M\$	M\$
Costo de venta.	43.485.319	43.486.582	14.326.451	11.648.140
Costo de administración.	5.036.466	6.664.102	1.770.021	3.864.253
<b>Total</b>	<b>48.521.785</b>	<b>50.150.684</b>	<b>16.096.472</b>	<b>15.512.393</b>

22.1.- Gastos por naturaleza.

Apertura de gastos por naturaleza	01-01-2017 30-09-2017	01-01-2016 30-09-2016	01-07-2017 30-09-2017	01-07-2016 30-09-2016
	M\$	M\$	M\$	M\$
Compra de energía.	37.216.274	34.720.652	11.929.596	13.278.320
Gastos de personal.	3.378.674	4.800.517	1.165.478	1.598.398
Gastos de operación y mantenimiento.	5.644.165	6.990.089	3.389.076	31.834
Gastos de administración.	1.208.169	2.565.214	(746.234)	247.043
Depreciación.	1.074.485	1.074.158	358.556	356.780
Amortización.	18	54	0	18
<b>Total</b>	<b>48.521.785</b>	<b>50.150.684</b>	<b>16.096.472</b>	<b>15.512.393</b>

22.2.- Gastos de personal.

Gastos de personal	01-01-2017 30-09-2017	01-01-2016 30-09-2016	01-07-2017 30-09-2017	01-07-2016 30-09-2016
	M\$	M\$	M\$	M\$
Sueldos y salarios.	2.250.905	4.068.858	787.344	1.105.491
Beneficios a corto plazo a los empleados.	430.765	529.949	156.545	405.532
Beneficios por terminación.	153.405	201.710	52.467	87.375
Otros gastos de personal.	543.599	0	169.122	0
<b>Total</b>	<b>3.378.674</b>	<b>4.800.517</b>	<b>1.165.478</b>	<b>1.598.398</b>

### 22.3.- Depreciación y amortización.

Detalle	01-01-2017 30-09-2017	01-01-2016 30-09-2016	01-07-2017 30-09-2017	01-07-2016 30-09-2016
	M\$	M\$	M\$	M\$
<b>Depreciación y retiros</b>				
Costo de ventas.	995.604	972.833	333.996	323.683
Gasto de administración.	78.881	101.325	24.560	33.097
Otras ganancias (pérdidas).	195.949	215.670	98.673	18.014
<b>Total depreciación</b>	<b>1.270.434</b>	<b>1.289.828</b>	<b>457.229</b>	<b>374.794</b>
<b>Amortización</b>				
Gasto de administración.	18	54	0	18
<b>Total amortización</b>	<b>18</b>	<b>54</b>	<b>0</b>	<b>18</b>
<b>Total</b>	<b>1.270.452</b>	<b>1.289.882</b>	<b>457.229</b>	<b>374.812</b>

### 22.4.- Otras ganancias (pérdidas).

Detalle	01-01-2017 30-09-2017	01-01-2016 30-09-2016	01-07-2017 30-09-2017	01-07-2016 30-09-2016
	M\$	M\$	M\$	M\$
Castigo o deterioro de propiedades, planta y equipos.	(195.949)	(215.670)	(98.673)	(18.014)
Venta de chatarra.	16.147	10.246	10.936	10.246
Venta de propiedades, planta y equipo.	(12.357)	0	(5.857)	0
Juicios o arbitrajes.	(146.738)	(134.907)	(137.156)	(788)
Otras (pérdidas) ganancias.	4.433	207.013	1.755	262.375
Aportes de terceros para financiar obras propias	515.713	591.162	442.152	110.240
<b>Total</b>	<b>181.249</b>	<b>457.844</b>	<b>213.157</b>	<b>364.059</b>

### 23.- RESULTADO FINANCIERO.

Los ítems adjuntos de ingresos financieros, costos financieros, resultados por unidades de reajustes y diferencias de cambio del estado de resultados por función por los períodos terminados al 30 de septiembre de 2017 y 2016 se detallan a continuación.

Resultado financiero	01-01-2017 30-09-2017	01-01-2016 30-09-2016	01-07-2017 30-09-2017	01-07-2016 30-09-2016
	M\$	M\$	M\$	M\$
<b>Ingresos financieros</b>				
Intereses comerciales.	43.091	39.812	14.696	9.760
Otros ingresos financieros.	2.942	3.945	731	1.025
<b>Total ingresos financieros</b>	<b>46.033</b>	<b>43.757</b>	<b>15.427</b>	<b>10.785</b>
<b>Costos financieros</b>				
Gastos por préstamos bancarios.	(793.000)	(901.037)	(262.012)	(294.548)
Otros gastos.	(166.119)	(361.462)	(53.262)	(77.589)
<b>Total costos financieros</b>	<b>(959.119)</b>	<b>(1.262.499)</b>	<b>(315.274)</b>	<b>(372.137)</b>
<b>Total resultados por unidades de reajuste (**)</b>	<b>2.394</b>	<b>50.554</b>	<b>102</b>	<b>3.934</b>
<b>Total</b>	<b>(910.692)</b>	<b>(1.168.188)</b>	<b>(299.745)</b>	<b>(357.418)</b>

### 23.1.- Composición unidades de reajuste.

(**) Resultado por unidades de reajuste	01-01-2017 30-09-2017	01-01-2016 30-09-2016	01-07-2017 30-09-2017	01-07-2016 30-09-2016
	M\$	M\$	M\$	M\$
<b>Unidades de reajuste por activos</b>				
Activos por impuestos.	3.464	17.437	286	(30.445)
<b>Total unidades de reajuste por activos</b>	<b>3.464</b>	<b>17.437</b>	<b>286</b>	<b>(30.445)</b>
<b>Unidades de reajuste por pasivos</b>				
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	(1.070)	(461)	(184)	(120)
Pasivos por impuestos.	0	34.874	0	34.874
Provisiones por beneficios a los empleados.	0	(1.296)	0	(375)
<b>Total unidades de reajuste por pasivos</b>	<b>(1.070)</b>	<b>33.117</b>	<b>(184)</b>	<b>34.379</b>
<b>Total unidades de reajuste neto</b>	<b>2.394</b>	<b>50.554</b>	<b>102</b>	<b>3.934</b>

### 24.- GASTO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS.

En el período terminado al 30 de septiembre de 2017 se procedió a calcular y contabilizar el impuesto a la renta con una tasa del 25,5%, en base a lo dispuesto por la Ley N° 20.780, publicada en el Diario Oficial con fecha 29 de septiembre de 2014. Para el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2016, esta se encuentra calculada con una tasa del 24%.

La misma Ley estableció un aumento gradual de la tasa de impuesto a la renta de las sociedades. Así, para el año 2017 dicho impuesto se fijó en 25,5%. A contar del año 2018, los contribuyentes sujetos al régimen de renta atribuida tendrán una tasa de 25%, mientras que las sociedades acogidas al sistema parcialmente integrado aumentarán su tasa a 27% a contar del año 2018.

Las sociedades anónimas deberán tributar en base al sistema de tributación parcialmente integrado, por lo que la tasa impositiva a la renta a utilizar el año 2017 será 25,5% y a contar del año 2018 la tasa será 27%.

#### 24.1.- Efecto en resultados por impuestos a las ganancias.

Durante los períodos terminados al 30 de septiembre de 2017 y 2016 se originó un cargo y un abono respectivamente a resultados por impuesto a las ganancias ascendente a M\$59.106 y M\$118.505, respectivamente.

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias por partes corriente y diferida	01-01-2017 30-09-2017	01-01-2016 30-09-2016	01-07-2017 30-09-2017	01-07-2016 30-09-2016
	M\$	M\$	M\$	M\$
<b>Impuestos corrientes a las ganancias</b>				
(Gasto) ingreso por impuestos corrientes.	(100.510)	(129.533)	11.635	(367.327)
Ajustes al impuesto corriente de periodos anteriores.	(907)	8.867	0	0
<b>Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto</b>	<b>(101.417)</b>	<b>(120.666)</b>	<b>11.635</b>	<b>(367.327)</b>
<b>Impuestos diferidos</b>				
(Gasto) ingreso por impuestos diferidos relacionado con el nacimiento y reversión de diferencias temporarias.	42.311	239.171	91.592	229.440
<b>Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos, neto</b>	<b>42.311</b>	<b>239.171</b>	<b>91.592</b>	<b>229.440</b>
<b>(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias</b>	<b>(59.106)</b>	<b>118.505</b>	<b>103.227</b>	<b>(137.887)</b>

24.2.- Localización del efecto en resultados por impuestos a las ganancias.

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias, extranjero y nacional	01-01-2017 30-09-2017	01-01-2016 30-09-2016	01-07-2017 30-09-2017	01-07-2016 30-09-2016
	M\$	M\$	M\$	M\$
<b>Impuestos corrientes a las ganancias</b>				
Gasto por impuestos corrientes, neto, nacional.	(101.417)	(120.666)	11.635	(367.327)
<b>Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto</b>	<b>(101.417)</b>	<b>(120.666)</b>	<b>11.635</b>	<b>(367.327)</b>
<b>Impuestos diferidos</b>				
(Gasto) o Ingreso por impuestos diferidos, neto, nacional.	42.311	239.171	91.592	229.440
<b>Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos, neto</b>	<b>42.311</b>	<b>239.171</b>	<b>91.592</b>	<b>229.440</b>
<b>(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias</b>	<b>(59.106)</b>	<b>118.505</b>	<b>103.227</b>	<b>(137.887)</b>

24.3.- Conciliación entre el resultado por impuestos a las ganancias contabilizado y la tasa efectiva.

El siguiente cuadro muestra la conciliación entre el impuesto a las ganancias contabilizado y el que resultaría de aplicar la tasa efectiva por los períodos terminados al 30 de septiembre de 2017 y 2016.

Conciliación del gasto por impuestos utilizando la tasa legal con el gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	01-01-2017 30-09-2017	01-01-2017 30-09-2017	01-01-2016 30-09-2016	01-01-2016 30-09-2016	01-07-2017 30-09-2017	01-07-2017 30-09-2017	01-07-2016 30-09-2016	01-07-2016 30-09-2016
	M\$	%	M\$	%	M\$	%	M\$	%
Ganancia contable	162.746		164.300		(564.337)		1.185.996	
Total de (gasto) ingreso por impuestos a la tasa impositiva aplicable	(41.500)	25,5%	(39.432)	24,0%	143.906	25,5%	(284.639)	24,0%
Efecto fiscal de gastos no deducibles para la determinación de la ganancia (pérdida) tributable	9.166	-5,6%	171.915	-104,6%	(29.304)	-5,2%	153.006	-12,9%
Otros efectos fiscales por conciliación entre la ganancia contable y gasto por impuestos (ingreso)	(26.772)	16,5%	(13.978)	8,5%	(11.375)	-2,0%	(6.254)	0,5%
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal	(17.606)	10,8%	157.937	-96,1%	(40.679)	-7,2%	146.752	-12,4%
<b>(Gasto) ingreso por impuestos a las ganancias, operaciones continuadas</b>	<b>(59.106)</b>	<b>36,3%</b>	<b>118.505</b>	<b>-72,1%</b>	<b>103.227</b>	<b>18,3%</b>	<b>(137.887)</b>	<b>11,6%</b>

24.4.- Efecto en los resultados integrales por impuestos a las ganancias.

Importes antes de impuestos	01-01-2017 30-09-2017			01-01-2016 30-09-2016			01-07-2017 30-09-2017			01-07-2016 30-09-2016		
	Importe antes de impuestos	Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	Importe después de impuestos	Importe antes de impuestos	Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	Importe después de impuestos	Importe antes de impuestos	Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	Importe después de impuestos	Importe antes de impuestos	Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	Importe después de impuestos
	M\$	M\$	M\$									
Ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos.	(47.444)	12.810	(34.634)	96.314	(26.005)	70.309	48.727	(13.156)	35.571	0	0	0

25.- GANANCIAS POR ACCION.

La utilidad por acción básica se calcula dividiendo la utilidad atribuible a los accionistas de la Sociedad entre el promedio ponderado de las acciones comunes en circulación en el año., excluyendo de existir, las acciones comunes adquiridas por la Sociedad y mantenidas como acciones de tesorería.

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	01-01-2017 30-09-2017	01-01-2016 30-09-2016
	M\$	M\$
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.	103.640	282.805
Ganancia (pérdida) por acción básica y diluidas en operaciones continuadas.	16,95	46,24
Cantidad de acciones	6.115.498	6.115.498

No existen transacciones o conceptos que generen efecto dilutivo.

26.- INFORMACION POR SEGMENTO.

26.1.- Criterios de segmentación.

La gerencia ha determinado los segmentos operativos sobre la base de los informes revisados por el comité ejecutivo estratégico.

El principal negocio de la Sociedad es la distribución de electricidad, a través de las líneas de distribución, subestaciones eléctricas y otras instalaciones. En consecuencia, para efectos de la NIFF 8, se define como el único segmento operativo la distribución de energía eléctrica.

La información que se entrega al comité ejecutivo estratégico a nivel de estados de resultados por función y flujo de efectivo por el periodo terminado al 30 de septiembre de 2017 y 2016, es la siguiente:

26.2.- Cuadros de resultados por segmentos.

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	Eléctrico			
	01-01-2017 30-09-2017 M\$	01-01-2016 30-09-2016 M\$	01-07-2017 30-09-2017 M\$	01-07-2016 30-09-2016 M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	49.376.238	50.992.644	15.603.395	16.678.378
Costo de ventas	(43.485.319)	(43.486.582)	(14.326.451)	(11.648.140)
<b>Ganancia bruta</b>	<b>5.890.919</b>	<b>7.506.062</b>	<b>1.276.944</b>	<b>5.030.238</b>
Otros ingresos, por función.	37.736	32.684	15.328	13.370
Gasto de administración.	(5.036.466)	(6.664.102)	(1.770.021)	(3.864.253)
Otras ganancias (pérdidas).	181.249	457.844	213.157	364.059
<b>Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.</b>	<b>1.073.438</b>	<b>1.332.488</b>	<b>(264.592)</b>	<b>1.543.414</b>
Ingresos financieros.	46.033	43.757	15.427	10.785
Costos financieros.	(959.119)	(1.262.499)	(315.274)	(372.137)
Resultados por unidades de reajuste.	2.394	50.554	102	3.934
<b>Ganancia (pérdida) antes de impuesto</b>	<b>162.746</b>	<b>164.300</b>	<b>(564.337)</b>	<b>1.185.996</b>
Gasto por impuestos a las ganancias.	(59.106)	118.505	103.227	(137.887)
<b>Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas.</b>	<b>103.640</b>	<b>282.805</b>	<b>(461.110)</b>	<b>1.048.109</b>
<b>Ganancia (pérdida)</b>	<b>103.640</b>	<b>282.805</b>	<b>(461.110)</b>	<b>1.048.109</b>
<b>Ganancia (pérdida) atribuible a</b>				
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.	103.640	282.805	(461.110)	1.048.109
<b>Ganancia (pérdida)</b>	<b>103.640</b>	<b>282.805</b>	<b>(461.110)</b>	<b>1.048.109</b>
Depreciación	1.074.485	1.074.158	358.556	356.780
Amortización	18	54	0	18
<b>EBITDA</b>	<b>1.966.692</b>	<b>1.948.856</b>	<b>(119.193)</b>	<b>1.536.153</b>

26.3.- Cuadros de resultados por segmentos geográficos.

Información de segmentos por áreas geográficas	Chile			
	01-01-2017 30-09-2017 M\$	01-01-2016 30-09-2016 M\$	01-07-2017 30-09-2017 M\$	01-07-2016 30-09-2016 M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	49.376.238	50.992.644	15.603.395	16.678.378

26.4.- Flujos de efectivo por segmento por método directo.

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR METODO DIRECTO	Eléctrico	
	01-01-2017 30-09-2017 M\$	01-01-2016 30-09-2016 M\$
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación.	3.335.856	10.063.943
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión.	(4.173.271)	(4.434.205)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación.	761.675	(6.222.103)
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios	(75.740)	(592.365)
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo	(75.740)	(592.365)
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del periodo o ejercicio.	76.188	597.096
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período o ejercicio	448	4.731

27.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS

27.1.- Juicios y otras acciones legales.

27.1.1.- Nombre del juicio: "Sociedad Agrícola Iglesia Colorada con EMELAT".

Fecha: 14 de octubre de 2011.

Tribunal: 1º Juzgado Civil de Copiapó,

Rol N°: 4281-2011

Materia: Demanda civil indemnización de perjuicios por suspensión de suministros.

Cuantía: M\$ 177.701.

Estado: Etapa de pruebas finalizada, con diligencias pendientes.

EMELAT como demandante.

27.1.2- Nombre del juicio: "EMELAT con Sociedad Contractual Minera KOZAN".

Fecha de inicio: 29 de enero de 2015.

Tribunal: 4º Juzgado Civil de Copiapó.

Rol N°: C-1034-2016.

Materia: Cumplimiento de contrato de compraventa de energía y potencia eléctrica.

Cuantía: M\$ 967.433.

Estado: Etapa de discusión finalizada.

## 27.2.- Juicios arbitrales

### 27.2.1.- Nombre del juicio: "Aes Gener con Emelat"

Fecha: 13 de noviembre de 2014.

Arbitro: Miguel Amunategui Monckeberg.

Rol N°: 2148 - 2014

Materia: Cumplimiento de contrato de suministro eléctrico con indemnización de perjuicios.

Cuantía: M\$ 3.315.137.

Estado: Con fecha 18 de julio de 2016, el tribunal condenó a Emelat a pagar la suma de \$3.315.137.380 más iva. Con fecha 29 de julio de 2016, Emelat presentó un recurso de apelación ante la Corte de Apelaciones de Santiago, el que se encuentra pendiente de resolución.

## 27.3.- Sanciones administrativas

27.3.1.- Mediante Resolución Exenta N° 11.755, de fecha 29 de diciembre de 2015, notificada a la sociedad con fecha 8 de enero de 2016, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles impuso una multa de 2.190 UTM por incumplimiento de lo dispuesto por el artículo 130° del DFL N°4, de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción y 221°, 246° y 323° letra e), del D.S. N°327/97, del Ministerio de Minería por superar los índices de indisponibilidad de suministro de algunos alimentadores en el periodo diciembre 2013 a noviembre 2014. Con fecha 15 de enero de 2016, se interpuso ante la misma Superintendencia un recurso de reposición, el que se encuentra pendiente de resolución.

27.3.2.- Mediante Resolución Exenta N° 19.870, de fecha 11 de agosto de 2017, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles impuso una multa de 500 UTM por incumplimiento de lo dispuesto por el artículo 139° de la Ley General de Servicios Eléctricos, por interrupciones ocurridas con fecha 20 y 21 de abril de 2017, en el alimentador El Palomar. Con fecha 7 de agosto de 2017, se interpuso recurso de reposición, el que fue rechazado con fecha 4 de septiembre de 2017. La multa se encuentra en proceso de pago.

## 27.4.- Sanciones.

### 27.4.1.- De la Superintendencia de Valores y Seguros.

La Sociedad, los Directores y Ejecutivos, no han sido sancionados por la Superintendencia de Valores y Seguros durante el período terminado al 30 de septiembre de 2017.

### 27.4.2.- De otras autoridades administrativas.

Los Directores y Ejecutivos no han sido sancionados por otras autoridades administrativas durante el período terminado al 30 de septiembre de 2017.

27.4.3.- De la Superintendencia de Electricidad y Combustible.

Durante el período comprendido entre el 1 de enero y el 30 de septiembre de 2017, la Superintendencia de Electricidad y Combustible ha sancionado con las siguientes multas:

Compañía	Resolución	Fecha	Monto	Unidad	Estado
EMELAT	19391	07-07-2017	300	UTM	Pagada
EMELAT	19382	07-07-2017	300	UTM	Pagada
EMELAT	18313	28-04-2017	500	UTM	Pagada
EMELAT	19447	13-07-2017	300	UTM	Pagada
EMELAT	17267	15-02-2017	100	UTM	Pagada
EMELAT	18222	23-05-2017	150	UTM	Pagada
EMELAT	19487	17-07-2017	200	UTM	Pendiente
EMELAT	20689	05-10-2017	500	UTM	Pendiente
EMELAT	20678	05-10-2017	300	UTM	Pendiente
EMELAT	19883	14-08-2017	400	UTM	Pendiente
EMELAT	19870	11-08-2017	500	UTM	Pendiente

28.- DISTRIBUCION DEL PERSONAL.

La distribución de personal de Empresa Eléctrica Atacama S.A. para el período terminado al 30 de septiembre de 2017 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2016 es la siguiente:

Subsidiaria / área	30-09-2017			Promedio del ejercicio
	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	Total	
Copiapo	30	79	109	128
Vallenar	2	12	14	14
Caldera	0	5	5	4
Chañaral	0	3	3	3
<b>Total</b>	<b>32</b>	<b>99</b>	<b>131</b>	<b>149</b>

Subsidiaria / área	31-12-2016			Promedio del ejercicio
	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	Total	
Copiapo	30	104	134	166
Vallenar	3	12	15	15
Caldera	0	5	5	5
Chañaral	0	4	4	4
<b>Total</b>	<b>33</b>	<b>125</b>	<b>158</b>	<b>190</b>

29.- MEDIO AMBIENTE.

Empresa Eléctrica Atacama S. A. participa en el mercado de la distribución de energía eléctrica y más allá de la naturaleza eminentemente eficiente del sector, hacen esfuerzos permanentes por mejorar su desempeño ambiental. A su vez, estas empresas cumplen y hacen seguimiento proactivo a la normativa ambiental de manera de cumplirla cabalmente en forma sostenida. Además de lo anterior, todos los proyectos eléctricos en que la empresa participa cumplen con la normativa y reglamentación existente sobre la materia, los cuales incluyen, en proyectos que así lo requieran, ser sometidos a procesos de calificación ambiental, mediante el Servicio de Evaluación Ambiental. En este mismo sentido, estas empresas han suscrito el compromiso de medir su huella de carbono, iniciativa tendiente a identificar los impactos ambientales, en materia de gases de efecto invernadero, detectar las fuentes de emisión y eventualmente comprometer planes de reducción.

30.- HECHOS POSTERIORES.

Entre el 30 de septiembre de 2017, fecha de cierre de los estados financieros consolidados intermedios, y su fecha de presentación, no han ocurrido hechos significativos de carácter financiero-contable que pudieran afectar el patrimonio de la Sociedad o la interpretación de éstos.

Edmundo Laborde Correa  
Gerente de Contabilidad

Antonio Gallart Gabás  
Gerente General